



28.11.2025

Fingrid Oyj

Reservitoimittajien ja tasevastaavien muutokset 11/2025 – koonti webinaari

BSP & BRP webinaari 28.11.2025

FINGRID

Sisältö

- Tausta
- Muutokset, aiheittain:
 - Reservimuutokset Q4/2025 aikana
 - BRP tasepoikkeaman hinnoittelumuutokset
 - Vahvistettavat ehtomuutokset:
Megapaketti1
 - Kuultavat ehtomuutokset:
 - Itsenäinen aggregaattori
 - MARI
 - Yhteenveto
- Jatkotoimenpiteet:
 - Kuinka osallistua?



FINGRID

Tausta: Miksi muutoksia?

Tasevastaavien ja Reservitoimittajien muutokset, muun muassa:

- Osapuolien ja palveluntarjoajien määrän kasvu
- Uudet roolit, uudet liiketoimintamallit ja ketjuttuneet toimitusketjut
- Tietojärjestelmien ja keskusohjausjärjestelmien laajamittainen hyödyntäminen
- Uusien teknologioiden lisääntyminen verkossa ja markkinoilla (erityisesti pienet ja/tai hajaantuneet kohteet)

Järjestelmävastaavan kantaverkkoyhtiön toimintaympäristön muutokset, muun muassa:

- Sähköjärjestelmän ja sähkömarkkinoiden muutokset
- Lainsäädännön muutokset
- Sopimuksien ajantasaistaminen



Tausta1: FG-EV BSP & BRP muutokset koonti:

Aihe	Tavoite/sisältö	Koskee	Vaihe (20.11)	Kuuleminen (FG)	Suunniteltu voimaantulo
Reservimuutokset Q4/2025	mFRR reserviin liittyviä muutoksia	mFRR BSP, BRP	Tuotannossa/tulossa tuotantoon Q4/2025	-	Q4/2025
Tasevastaavien hinnoittelumuutokset	Tasepoikkeaman hinnoittelupäivitykset	BRP	Sidosryhmäkuuleminen	21.11.2025-22.12.2025	*Q1/2026?
"Megapaketti 2025_5"	Ehtojen korjauksia ja päivityksiä huomioimaan muuttunut operatiivinen tilanne	Kaikki reservit ja BRP	Energiavirastolla vahvistettavana (10.11.2025 alkaen)	13.5.–12.6.2025	*1.9.2026
Itsenäinen aggregointi (IA)	Itsenäinen aggregointi mFRR-reserviin, korjauksia	aFRR, mFRR BRP	Sidosryhmäkuuleminen	21.11.2025-22.12.2025	*Q4/2026-Q1/2027
MARI	MARI liittynän aiheuttamat muutokset mFRR reserviin	mFRR, BRP	Sidosryhmäkuuleminen	21.11.2025-22.12.2025	*Q1/2027

*Fingrid vahvistaa sisällön ja voimaantulon erillisellä ilmoituksella

mFRR-energiamarkkinan muutokset Q4/2025 aikana

mFRR-säätöpyynnön kuollut alue

- 6.11. alkaen Fingrid pilotoi kelluvaa ± 50 MW kuollutta aluetta mFRR-säätöpyynnössä
- Kuollut alue aktivoituu kun muutos peräkkäisten säätöpyyntöjen välillä on vähemmän kuin 50 MW
- Tavoitteena on vähentää muutoksia Suomessa aktivoitavan mFRR:n määrässä
 - Ei suoraa vaikutusta yksittäisen toimijan aktivointeihin (tämä riippuu myös tarjousten hinnoittelusta)
- Ensimmäisten viikkojen perusteella kuollut alue ei ole vähentänyt muutoksia mFRR-aktivoinnissa odotetun mukaisesti
- Fingrid jatkaa pilottia vuoden loppuun ja jatkaa kuolleen alueen analysointia

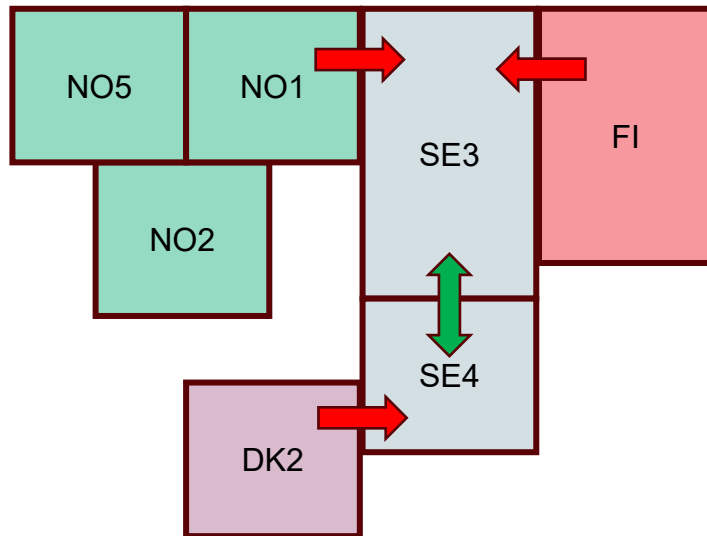
Vihreä = Suomen mFRR-säätöpyyntö
Sininen = Suomen tasevirhe (vastaluku)



Viime keväänä...

Ennen tarjousten valintaa

- Ylössäätötarve kaikilla kuvan alueilla
- Muilla alueilla on käytettävissä paljon ylössäätötarjouksia
- Rajasiirtokapasiteettia ei ole käytettävissä tuontisuuntaan SE3:lle ja SE4:lle

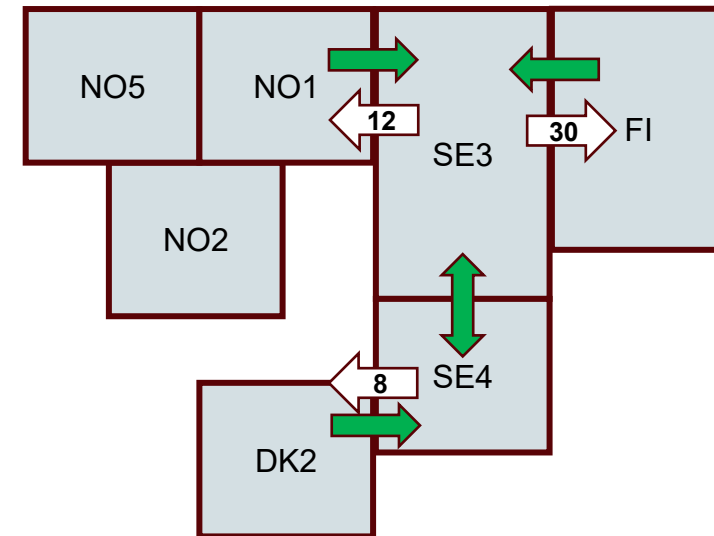


- SE3:lla on valittava jakamaton tarjous säätötarpeen täyttämiseksi
- Tarjouksen koko on 100 MW
- Säättötarve ylittyy tämän seurauksena 50 MW
- Tämä energiamäärä siirretään muille alueille, joissa aktivoidaan vähemmän ylössäätöä tai jopa säädetään vastakkaiseen suuntaan

➡ mFRR ATC > 0
➡ mFRR ATC = 0

Tarjousten valinnan jälkeen

- Säättötarpeet on täytetty
- Useiden ylössäätötarjousten yli hypättiin NO/FI/DK2-alueilla
- Koska rajoilla on tarjousten valinnan jälkeen rajasiirtokapasiteettia käytettävissä, tulkitaan koko alueen olevan samaa pullonkaulatonta aluetta = sama hinta kaikilla alueilla



Tämän korjaamiseksi suunniteltiin ja testattiin korjausta kesän ja syksyn aikana

Algoritmimuutos hintojen epäloogisen leviämisen korjaamiseksi

- Pohjoismaisen mFRR-energiamarkkinan algoritmiin otettiin 25.11. käyttöön uusi versio algoritmista
 - Pullonkaulattoman alueen määritelmää muutettiin siten, että rajalla tulkitaan olevan pullonkaula, jos rajasiirtokapasiteetti rajoitti energian vaihtoa jossain tarjousten valintaprosessin vaiheessa
 - Tarjousten valintalogiikkaan ei muutoksia
 - Tarjouksen valitaan kuten aiemminkin algoritmin tavoitteiden mukaan (Säätötarpeiden täyttäminen, kansantaloudellinen hyöty, etc.)
- Jakamattoman tarjouksen valinnan ei pitäisi enää johtaa hinnan leviämiseen laajalle alueelle
- Hintojen julkaisun viiveet ja manuaaliset korjauksen vähenevät merkittävästi

mFRR-energian hinnan reaaliaikainen julkaisu

- Fingrid käynnistää joulukuun alussa mFRR-energian hintojen reaaliaikaisen julkaisun
 - Lisää reaaliaikaista tietoa sähköjärjestelmän tilasta
 - Sisäpiiritiedon poistaminen
- Julkaistaan kolme uutta aineisto avoimessa datassa
 - mFRR Ajastetun aktivoinnin hinta – reaaliaikainen julkaisu (ID 400): 7,5 min ennen markkina-aikajaksoa
 - mFRR Suoran aktivoinnin ylössäätöhinta – reaaliaikainen julkaisu (ID 401): suoran aktivoinnin hetkellä
 - mFRR Suoran aktivoinnin alassäätöhinta – reaaliaikainen julkaisu (ID 402): suoran aktivoinnin hetkellä
 - Hinta joko pohjoismaisen markkinan tuloksen tai paikallisten valintojen mukaan
 - Hinnat eivät välttämättä ole lopullisia mFRR-energian hintoja!
- Julkaisun aloittamisesta tiedotetaan vielä erikseen
- Julkaisu voidaan keskeyttää jos sillä havaitaan olevan merkittäviä vaikutuksia käyttövarmuuteen tai sähköjärjestelmän tilan ennustamiseen

BRP tasepoikkeaman hinnoittelumuutokset



28.11.2025

Jukka Kakkonen

Kuuleminen tasepoikkeaman hinnan määrittämisen muutosehdotuksista

BSP- & BRP-ehdotusten webinaari

FINGRID

Ehdotettu muutos sekä vaikutukset

- Fingrid ehdottaa muutosta, jossa **aFRR- ja mFRR-hintakomponenttien huomiointi tasepoikkeaman hinnan laskennassa muutettaisiin yhteisvolyymipainotetuksi**
- Taseselvitysjaksokohtaisen tasepoikkeaman keskihinnan laskennassa käytettäisiin molempien komponenttien Suomen tarjousalueen tasapainotustarpeen täyttäviä volyymeja (*satisfied demand*)
- Tavoitteena on järjestelmän tasapainottamisen kustannusten perustellumpi määräytyminen tilanteissa, joissa aFRR- ja mFRR-aktivointeja tehdään eri suhteissa tarjontaan nähden

Arvioita muutosvaikutuksista

- Tasepoikkeaman hintaero Day-ahead-hintaan keskimäärin pienenee
- Tasevastaavien tasepoikkeamakustannukset laskevat
- Tasevastaavien vakuusvaatimukset laskee hieman
- Fingridin tasesähkökaupan kautta saadun palvelutuoton osuus vähenee
- Fingridin tuotannon ja kulutuksen sekä tasepoikkeaman volyymimaksujen maksukomponenttien kautta saadun palvelutuoton osuus kasvaa

Muuta

- Hinnan määrittämisen muutos ei edellytä ehtojen päivitystä
- Muutos vaikuttaa myös reservitoimittajiin
 - mFRR- tai aFRR-aktivointihintojen ollessa tavanomaista korkeampia, kalleimpien tarjousten täysimääräisen aktivoinnin taloudelliset kannustimet heikkenevät, kun tasepoikkeaman hinta voi olla alhaisempi kuin reservin aktivointihinta
- Hinnanmääräytymistä tarkastellaan uudelleen
 - Pohjoismaisen MARI-liitynnän yhteydessä
 - Ruotsin ja Norjan PICASSO-liitynnän ja alueellisen tasapainotusmallin ("Full ACE") käyttöönoton yhteydessä
- Linkki tiedotteeseen ja lausuntopyyntöön:
<https://www.fingrid.fi/ajankohtaista/tiedotteet/2025/reservitoimittajien-ja-tasevastaavien-muutoksia-112025--koonti/>
- Fingrid toivoo ehdotettuun muutokseen kommentteja ja perusteltua palautetta – positiivista sekä negatiivista

Megapaketti1

(05/2025)

Tausta:

- Toukokuussa 2025 Fingrid käynnisti koontina prosessin ("Megapaketti") jossa aFRR, FCR, FFR ja mFRR reservitoimittajien sekä tasevastaavien sopimusehtojen sisältöön haettiin päivityksiä. Linkki aiempaan uutiseen: <https://www.fingrid.fi/ajankohtaista/tiedotteet/2025/kuuleminen-reservitoimittajien-ja-tasevastaavien-ehtojen-muutoksista-052025/>
- Perustelut esitetyille muutoksille:
 - Fingridin ja asiakkaiden tunnistamat puutteet/korjaustarpeet nykyisissä ehdoissa
 - Muuttunut toimintaympäristö:
 - Paljon uusia toimijoita ja kohteita, uusia teknologioita
 - Kohteiden ja toimijoiden ohjaustavat (mm. IT-pohjainen keskusohjaus) muuttuneet
 - Turvallisuusympäristön muutokset



Kertaus 2025/05: "Megapaketti" olennaisimmat esitetyt muutokset

- Tasevastaavat:
 - Tasevastaavien minimivakuuden korotus
 - Pientuotannon ja energiavarastojen käsittely taseselvityksessä
 - Itsenäisen aggregaattorin kompensointimalli taseselvityksessä
- Reservitoimittaja:
 - Reservitoimittajan ilmoitusvelvollisuus kohteen Reservikäytöstä verkkoyhtiölle
 - Reservitoimittajan (kohteen) järjestelmätekniisten vaatimusten läpäisyvaatimus ja ilmoitusvelvollisuus
 - Reservitoimittajan tai tämän valtuuttaman edustajan on oltava Fingridin tavoitettavissa puhelimitse hyväksytyjen tarjousten voimassaoloaikajakson aikana.
 - mFRR-energian hinnan määräytymisen muutokset (vastakkaissuuntaisten aktivointien hetkinä)
 - mFRR 15 min aktivointiaika poistuu
 - aFRR ja mFRR joustava hankintamäärä (niukkuushetkinä)
 - Kapasiteetilaskutuksen määrääjän selkeytys
 - Reservien toimitusvarmuusvaatimukset

Merkittävimmät muutokset konsultaativastausten perusteella

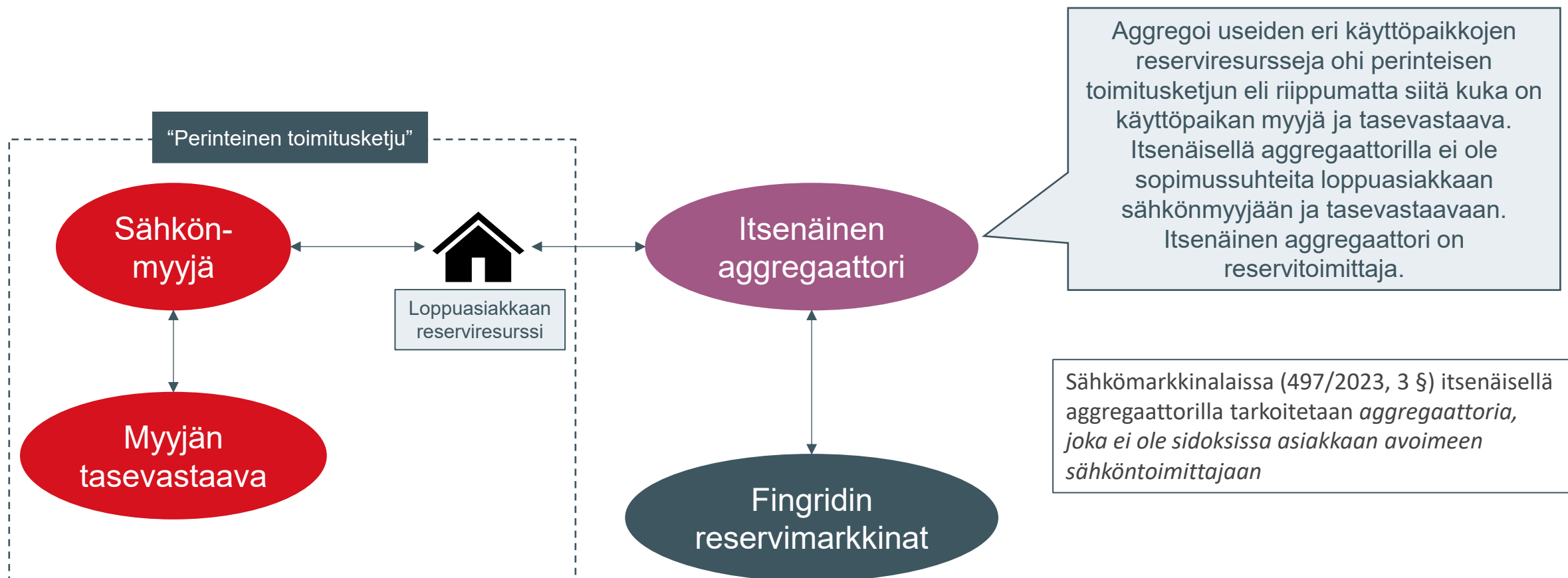
- Toimitusvarmuusvaatimusten fyysisen turvallisuuden vaatimusten voimaantulo rajaa korotettu 10 MW:iin per reservikohteen/järjestelmän tuotekohtainen hyväksytty kapasiteetti. Lisäksi esitelty useita tarkennuksia muihin vaatimuksiin.
- Kapasiteetilaskutuksen aikataulua ei kiristetä
- Säilytetään mahdollisuus netottaa varavoimalaitteiden tuotanto kulutuksessa, laitteiden osalta jotka ovat tarkoitettu vain häiriötilanteita varten
- Sisällön, termistön ja vaatimusten korjauksia sekä selkeytyksiä
- Muutoksia toimintamalleihin (mm. tiedonjulkaisun päivitykset), jotka eivät aiheuta sopimusehtomuutoksia
- Yksityiskohtaiset konsultaatiolausunnot ja niiden huomiointi viimeistelyssä ehdoissa eritelty asiakirjassa: *”kuuleminen tasevastaavien ja reservitoimittajien ehdoista ja edellytyksistä 5/2025 – koonti ja vastaukset (toimitettu energiaviraston vahvistettavaksi)”*
- Esitettyjen tasevastaavien ja Reservitoimittajien ehtojen (Liite 1) muutosten on alustavasti suunniteltu astuvan voimaan samanaikaisesti 1.9.2026, kuitenkin viimeistään 12 kk kuluessa Energiaviraston vahvistuksesta. Tässä vaiheessa osapuolilta ei vaadita muita toimenpiteitä. Fingrid vahvistaa sisällön ja voimaantulon erillisellä ilmoituksella.

Kuultavat ehtomuutokset (Itsenäinen Aggregaattori, MARI)

Itsenäisen aggregoinnin malli

FINGRID

Itsenäinen aggregaattori reservimarkkinoilla



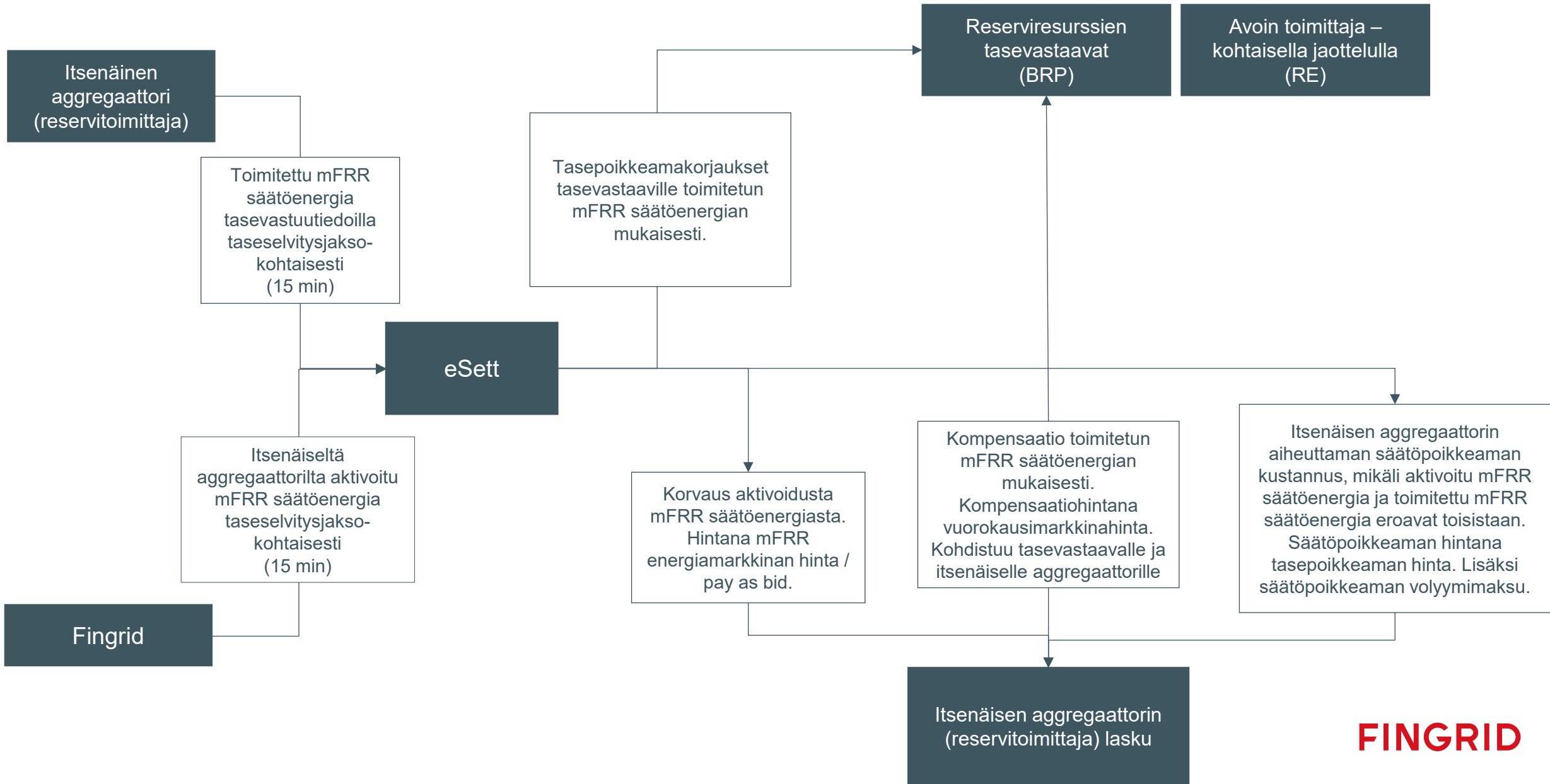
Tulevat ehtomuutokset

- Tulevat itsenäisen aggregoinnin ehtomuutokset eivät aiheuta muutoksia nykyisille toimijoille mFRR-markkinalla (jos toimija aggregoi jatkossakin reserviresursseja yhdestä taseesta samassa säätöobjektissa)
- Mahdollistetaan reserviresurssien aggregointi eri taseista samaan säätöobjektiin (sopimuksellinen tai itsenäinen aggregointi). Reservitoimittaja voi jatkossa aggregoida oman taseen resursseja ja toimia sopimuksellisena reservitoimittajana ja itsenäisenä aggregaattorina
- Laajennetaan mFRR reservin aggregointimahdollisuuksia ottamalla käyttöön itsenäisen aggregoinnin malli
 - Kompensaatiomalli ja tasepoikkeamakorjaukset
 - Itsenäisen aggregaattorin taloudellinen vastuu säätöpoikkeamista
 - Malli on vastaava kuin aFRR reservissä 5.6.2025 käyttöön otettu itsenäisen aggregoinnin malli
- Otetaan käyttöön lineaarinen vakuusvaade itsenäisille aggregaattoreille mFRR ja aFRR reserveissä
- Otetaan käyttöön uusi toimitettu säätöenergia –sanoma, joka koskee itsenäisiä aggregaattoreita ja reservitoimittajia, jotka aggregoivat useasta taseesta samassa säätöobjektissa

Tulevat ehtomuutokset

- Datahubissa on otettu käyttöön uusi valtuutustoiminnallisuus käyttöpaikan tasevastuutietoihin 11.11.2025. Mikäli Itsenäisen aggregaattorin Reserviresurssi on jakeluverkon käyttöpaikalla, on Itsenäinen aggregaattori velvollinen käyttämään Datahubin valtuutusta käyttöpaikan tasevastuutietojen hakuun ja välitykseen. Myös muut reservitoimittajat voivat käyttää valtuutustoiminnallisuutta.
- mFRR teknisten vaatimusten todentaminen ja hyväksyttämismenettely (liite 2) –dokumenttiin lisätään itsenäiseen aggregointiin liittyviä vaatimuksia: itsenäisen aggregaattorin on esitettävä toimitetun säätöenergian ja siihen liittyvän referenssitehon laskenta säätöobjektikohtaisesti tasevastuukohtaisella jaottelulla sekä kuvaus siitä, miten reservitoimittaja ylläpitää reserviresurssiensa ajantasaisia tasevastuutietoja. Lisäksi suunnitteilla lisätä itsenäisille aggregaattoreille reaaliaikatieonvaihtoon säätöobjektikohtaisen referenssitehon lähetyksen

Itsenäisen aggregoinnin aFRR malli



Ehtomuutosten arvioitu aikataulu

	2025		2026											
	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
mFRR itsenäinen aggregointi		Kons.	FG	Energiaviraston (EV) käsittely						FG?	EV?			

Käyttöönottoaikataulua tullaan tarkentamaan toteutuksen edetessä.

An aerial night photograph of a city, likely Helsinki, featuring a large Ferris wheel, a cathedral, and various urban buildings. The word "MARI" is overlaid in the center.

MARI

FINGRID

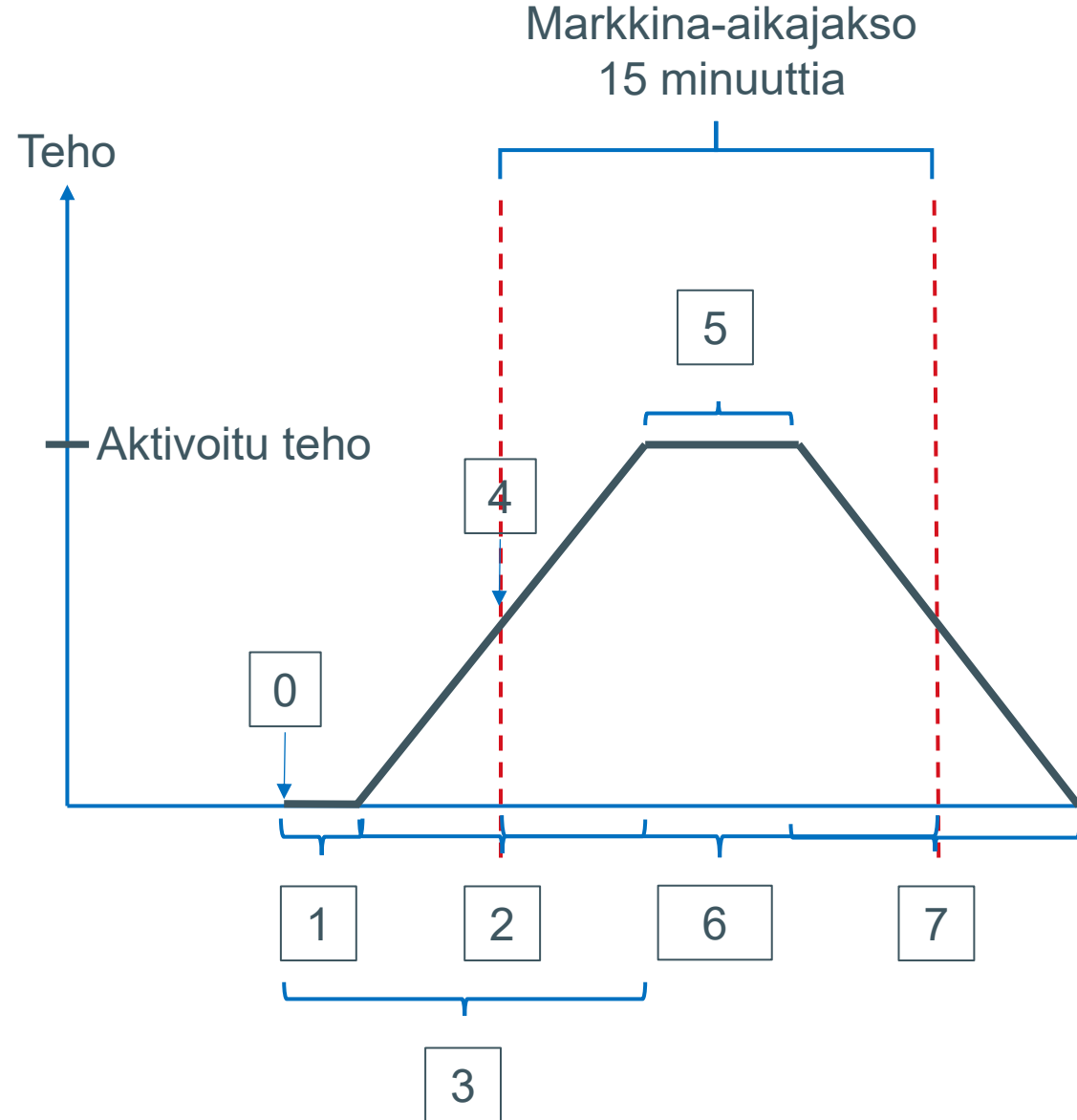
Keskeiset muutokset mFRR-ehtoihin

- Pohjoismaisesta eurooppalaiselle markkinapaikalle
- Standardituote mFRR-energialle käyttöön, keskeisimmät muutokset
 - Tarjousten jättöaika 25 min ennen markkina-aikajaksoa
 - Minimi ja maksimihinnat ACER:n päätöksen mukaan +/- 15 000 €/MWh
 - Suora aktivointi lähtökohtaisesti yhteisen markkinapaikan kautta
 - Erilliset hinnat ajastetulle ja suoralle aktivoinnille

mFRR-standardituotteen ominaisuudet

mFRR-standardituote	
Tarjousten jättöaika	Qh-25 min
Aktivointityyppi	Ajastettu tai suora aktivointi
Aktivointiaika	Enintään 12,5 min
<i>Valmisteluaika</i>	<i>Enintään 2,5 min</i>
<i>Tehonmuutoksen aika</i>	<i>Enintään 10 min</i>
<i>Deaktivointiaika</i>	<i>Enintään 10 min</i>
<i>Enimmäiskesto aktivoidulla teholla</i>	<i>15 min</i>
<i>Vähimmäisaika aktivoidulla teholla</i>	<i>5 min</i>
Minimikoko	1 MW
Tarjouksen tarkkuus	1 MW
Maksimikoko	9999 MW
Enimmäis-/vähimmäishinta	+/- 15 000€/MWh
Hinnan tarkkuus	0,01 €/MWh

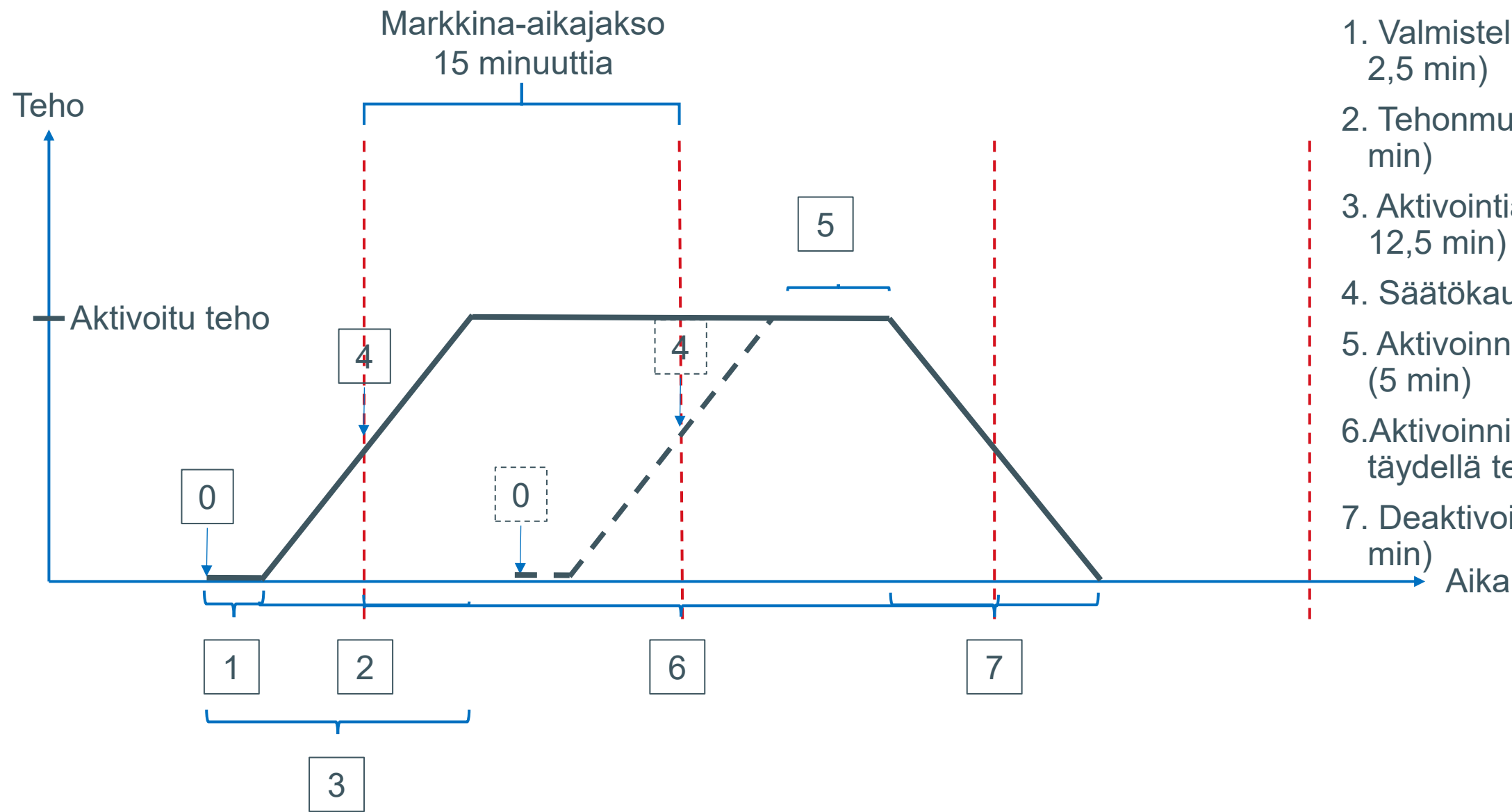
Ajastettu aktivointi



0. Aktivointihetki
1. Valmistelu-aika (enint. 2,5 min)
2. Tehonmuutos (enint. 10 min)
3. Aktivointiaika (enint. 12,5 min)
4. Sääntökaupan alkuaika
5. Aktivoinnin minimikesto (5 min)
6. Aktivoinnin maksimikesto täydellä teholla (15 min)
7. Deaktivointi (enint. 10 min)

Aika

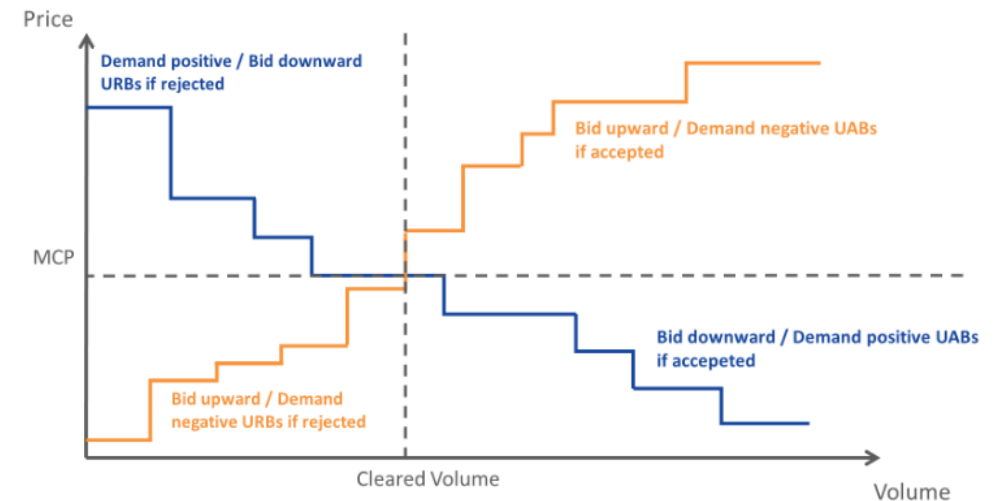
Suora aktivointi



- 0. Aktivointihetki
- 1. Valmistelu-aika (enint. 2,5 min)
- 2. Tehonmuutos (enint. 10 min)
- 3. Aktivointiaika (enint. 12,5 min)
- 4. Säättökaupan alkuaika
- 5. Aktivoinnin minimikesto (5 min)
- 6. Aktivoinnin maksimikesto täydellä teholla (30 min)
- 7. Deaktivointi (enint. 10 min)

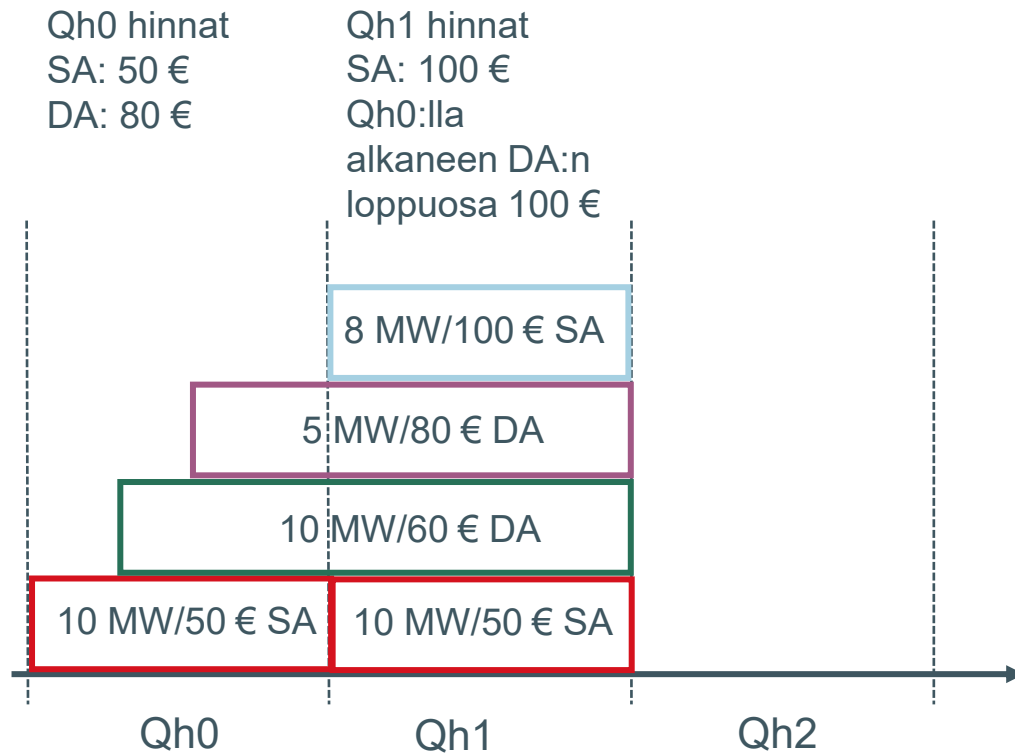
Ajastetun ja suoran aktivoinnin hinnat

- Hinnoittelumenetelmän mukaisesti määritellään:
 - Marginaalinhinta ajastetulle aktivoinnille
 - Marginaalinhinta suoralle aktivoinnille ylös tai alas jokaisella optimointikierroksella
- Hinnat saadaan MARlsta tai poikkeustapauksissa paikallisesti valittujen tarjousten perusteella
 - Periaatteet vastaavat kuin pohjoismaisella mFRR-energiamarkkinalla
- Ajastetun aktivoinnin hintaa käytetään molempiin suuntiin
- Suoralle aktivoinnille voi muodostua useampi hinta markkina-aikajaksolle
- Näistä korkein asettaa hinnan ylössäädölle ja matalin alassäädölle

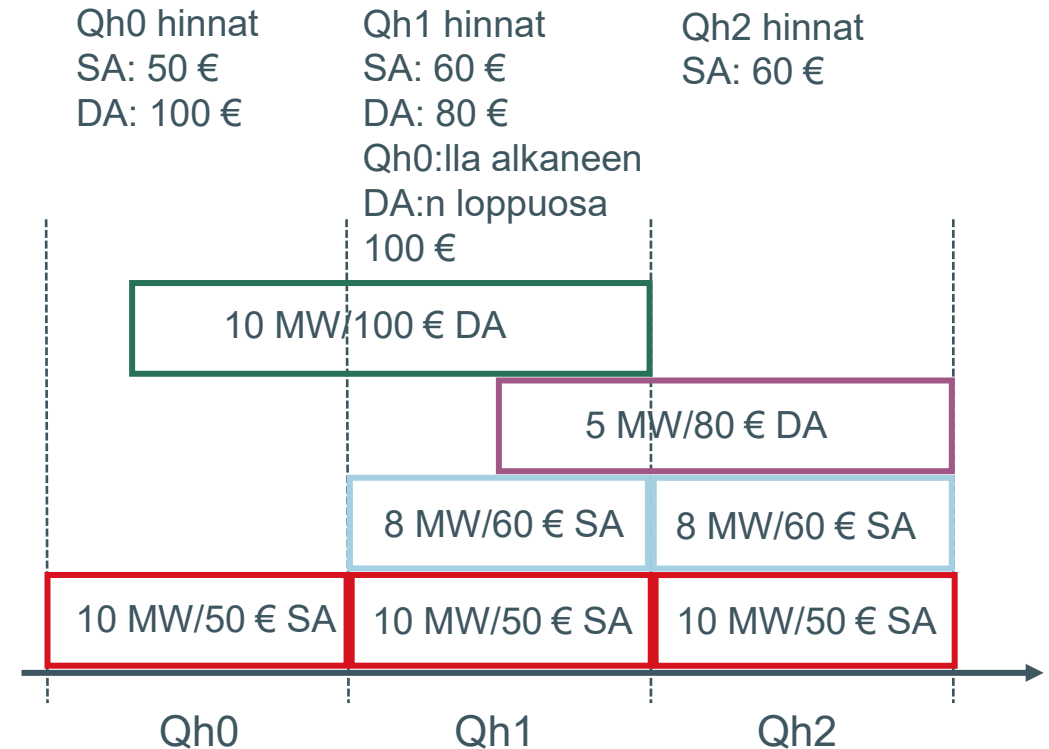


Ajastetun ja suoran aktivoinnin hinnat

Esim. 1



Esim. 2



Tasevastaavien ehtomuutokset

Liite 1, Osa 1: Yleiset tasehallinnan ehdot:

- Tuotantosuunnitelman toimittaminen
- Tehokaupan hinnoittelu

Liite 2: Maksukomponentit ja maksujen määräytyminen:

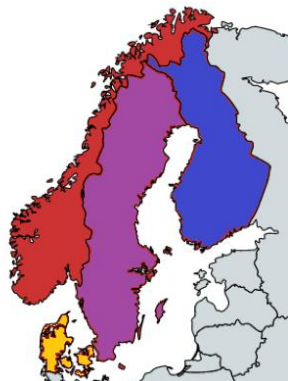
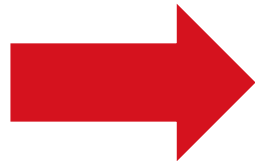
- Määräävä säätösuunta
- Insentiivikomponentti
- Vältetyn aktivoinnin arvon määrittäminen

Tasehallinta

- Tarkennettu, että tuotantosuunnitelmat tulee laatia ja toimittaa myös energiavarastoista. Energiavarastot käsitellään tuotantotilan osalta samoilla periaatteilla kuin voimalaitokset.
- Tuotantosuunnitelmat tulee toimittaa **Fingridille viimeistään 25 minuuttia** ennen kulloisenkin taseselvityksen alkua. Mikäli päivänsisäisillä markkinoilla käydään kauppaa tämän jälkeen tulee suunnitelmat päivittää.
- Tehokaupan hinnoittelussa on huomioitu mFRR ehtomuutokset ylös- ja alassäätöhinnan määrittämisen osalta. Ajastetun ja suoran aktivoinnin hinnat on eriytetty toisistaan eurooppalaisen mFRR-energiamarkkinan käytäntöjen mukaan. Tehokaupan hintana käytetään tasevastaavan kannalta edullisinta seuraavista:
 - vuorokausimarkkinoiden Suomen tarjousalueen hinta korjattuna tasevastaavan kannalta 10 % edullisemmaksi
 - ajastetun aktivoinnin hinta
 - suoran aktivoinnin hinta ylössäädölle (Fingridin ostaessa sähköä) tai suoran aktivoinnin hinta alassäädölle (Fingridin myydessä sähköä).

Määräävän säätösuunnan määrittäminen muuttuu

- Määräävään säätösuunnan määrittäminen muuttuu kun liitytään MARI-kauppapaikalle
 - **Nykyisin:** pullonkaulattomalla alueella aktivoidun mFRR energian perusteella
 - **MARI:** Tarjousaluekohtaisesti ja täytetyn säätötarpeen perusteella
 - **Täytetty säätötarve** = Ensin vain Suomen ennustettu mFRR säätötarve joka on pystytty kauppapaikalla/markkinalla täyttämään



Insentiivikomponentista luovutaan

- Nyt vältetyn aktivoinnin arvon ja insentiivikomponentin perusteella asetettu tasepoikkeaman hinta, kun ei ole määräävää säätösuuntaa
- Insentiivikomponentista luovutaan, kun liitytään MARI-kauppapaikalle
 - **Nykyisin:** Vältetyn aktivoinnin arvo + Insentiivikomponentti = Suomen vuorokausimarkkinahinta
 - **MARI:** Poistuu käytöstä ja tasepoikkeaman hinta suoraan vältetyn aktivoinnin arvo perusteella (kun ei määräävää säätösuuntaa mFRR:stä)

” Mikäli ei ole säädetty ollenkaan Suomen tarjousalueen tarpeeseen tai säätötarve on ollut yhtä suuri molempiin suuntiin, käytetään taseselvitysjaksolla tasepoikkeaman hintana vältetyn aktivoinnin arvoa.”

Vältetyn aktivoinnin arvon laskeminen muuttuu tarjousalue muutoksen myötä

- Vältetyn aktivoinnin arvo pitää laskea kun määräävää säätösuuntaan ei saada määritettyä
 - **Nykyisin:** Mikäli ei ole säädetty ollenkaan mFRR:ssä tai mFRR energiaa on aktivoitunut yhtä paljon molempiin suuntiin (pullonkaulattomalla alueella)
 - **MARI:** Tulee laskea, kun tarjousalueella ei ole säätötarvetta tai alueen tarpeeseen ei ole aktivoitu säätöenergiaa

Tilanteet MARI-vaiheessa:

- Ei säätö tarvetta mFRR:lle (harvinaisempi)
- Tarjousalueen säätötarve on katettu netottamalla– ei aktivointeja ko. tarjousalueen tarpeeseen (todennäköisempi)
- Pullonkaulattoman alueen mFRR säätötarve on netotettu
- Säätötarve on yhtä suuri molempiin suuntiin ja selvä määräävä suunta puuttuu

Vältetyn aktivoinnin arvon hinta muuttuu

- Perustuttava FRR –hintoihin
 - **Nykyisin:** Vältetyn aktivoinnin arvo lasketaan ensimmäisten mFRR energiamarkkinalla Suomen tarjousalueelle käytettävissä olevien ylös- ja alassäätötarjousten keskiarvona (pohjoismainen lista).
 - **MARI:** Vältetyn aktivoinnin arvo asetetaan ensisijaisesti samaksi kuin mFRR energiamarkkinan ajastetun aktivoinnin hinta.
 - Jos mFRR energiamarkkinan ajastetun aktivoinnin hintaa ei ole taseselvitysjaksolla käytettävissä, lasketaan vältetyn aktivoinnin arvo mFRR energiamarkkinan Suomen paikallisten ylös- ja alassäätötarjousten perusteella
- Todennäköinen tilanne, että meidän alueen säätötarve on netotettu muiden kanssa pullonkauttomalla alueella MARI:ssa
 - Meidän alue on vaikuttanut mFRR -hinnan muodostukseen ja saadaan ajastetun aktivoinnin hinta
- Kun MARI laskee vältetyn aktivoinnin arvon, se asettaa sen ajastetun aktivoinnin hinnaksi

Yhteenveto

Aikataulu: Reservitoimittajien ja tasevastaavien muutokset 11/2025



FINGRID

* Fingrid vahvistaa sisällön ja voimaantulon erillisellä ilmoituksella

Jatkotoimenpiteet

Kuinka osallistua kuulemisiin?

- Lausunnot pyydetään toimittamaan kirjallisesti Fingridille 21.12.2025 mennessä sähköpostitse osoitteeseen verkkosaannot[at]fingrid.fi, otsikolla:
 - ”BRP ja BSP kuuleminen 11/2025”
- Lausuntojen antamisessa voi käyttää lausuntolomaketta.
- Lisätiedot:
<https://www.fingrid.fi/ajankohtaista/tiedotteet/2025/reservitoimittajien-ja-tasevastaavien-muutoksia-112025---koonti/>

