

Reservitoimittajien varttitase-ehtomuutokset

Ehdot ja edellytykset mFRR, aFRR, FCR ja FFR toimittajille

Yleisesti ehtomuutoksista

- Ehtomuutosten suunniteltu voimaantulo 15 minuutin taseselvitysjakson käyttöönoton yhteydessä 22.5.2023 klo 1:00.
- Ehtomuutosten [sidosryhmäkuuleminen](#) on käynnissä 25.4.2022 asti.
- Reservitoimittajien ehtoihin esitetään muitakin kuin 15 minuutin taseselvitysjakson käyttöönoton liittyviä muutoksia.
- Sopimusuusinnat kaikkien sopimusten osalta tulossa uusien ehtojen voimaantulon yhteydessä, manuaalisen taajuuden palautusreservin osalta jo säätökapasiteettimarkkinoiden uudistuksen yhteydessä (tavoitteena loppuvuosi 2022).
 - Ylivoimainen este siirtyy sopimuksesta ehtoihin, ja se laajentuu koskemaan myös ennakoimattomat laiteviat. Ylivoimaiseksi esteeksi ei katsota tilannetta, jossa este kohdistuu reservitoimittajan yksittäiseen reservikohteeseen, mutta reservitoimittajalla on mahdollisuus korvata puuttuva reservikapasiteetti muista reservikohteistaan.
 - Luottamuksellisuus kohtaa sopimuksessa laajennetaan 3. osapuolen suorittaman markkinavalvonnan tarpeisiin.
- Teknisiä yksityiskohtia siirretty ehdoista Fingridin reservikaupankäynti ja tiedonvaihto-ohjeeseen, luonnos uudesta ohjeesta tullaan julkaisemaan syksyllä 2022.

15 minuutin taseselvitysjakson muutokset

- Vaikka taseselvitysjakso muuttuu 15 minuuttiin, niin reservimarkkinoiden kaupankäyntijakso säilyy edelleen tuntitasolla. Tätä tullaan arvioimaan uudelleen näillä näkymin, kun DA-markkinat muuttuvat varttitasolle.
- Manuaalisen ja automaattisen taajuuden palautusreservin (mFRR ja aFRR) sekä taajuusohjatun käyttöreservin (FCR-N) energiakäsittely muuttuu:
 - Säätoenergia lasketaan taseselvitysjaksoittain, jotta se kohdistuu oikealle taseselvitysjaksolle.
 - Säätoenergian hinnoittelu muuttuu varttitasolle myöhemmin.

Sanktiointi toimittamattomasta reservistä

- Sanktiokäsittelyä toimittamattomasta reservistä uudistetaan ja harmonisoidaan.
- Sanktio on jatkossa sama kaikille reservikapasiteettituotteille:
toimittamaton reservikapasiteetti × 5 × *reservimarkkinoiden hinta kyseiseltä tunnilta.*
- FFR:n ja FCR:n osalta sanktiokerroin nousee 1 → 5
- aFRR:n osalta sanktio tulee kokonaan uutena
- mFRR:n osalta sanktiokerroin laskee 10 → 5 (muutos huomioitu jo 15.3.2022 EV:lle vahvistetuiksi toimitetuissa säätökapasiteettimarkkinoiden uudistusta koskevissa ehtomuutoksissa).
- Ennen sähkön vuorokausimarkkinoita hankittavien reservituotteiden (mFRR kapasiteetti ja aFRR) osalta sanktioon vaikuttaa lisäksi vuorokausimarkkinoiden hinta. Sanktio on *toimittamaton reservikapasiteetti* × *DA-markkinoiden hinta kyseiseltä tunnilta*, jos se on suurempi kuin *toimittamaton reservikapasiteetti* × 5 × *reservimarkkinoiden hinta*.

Manuaalinen taajuuden palautusreservi mFRR (säätosähkö- ja säätökapasiteettimarkkinat)

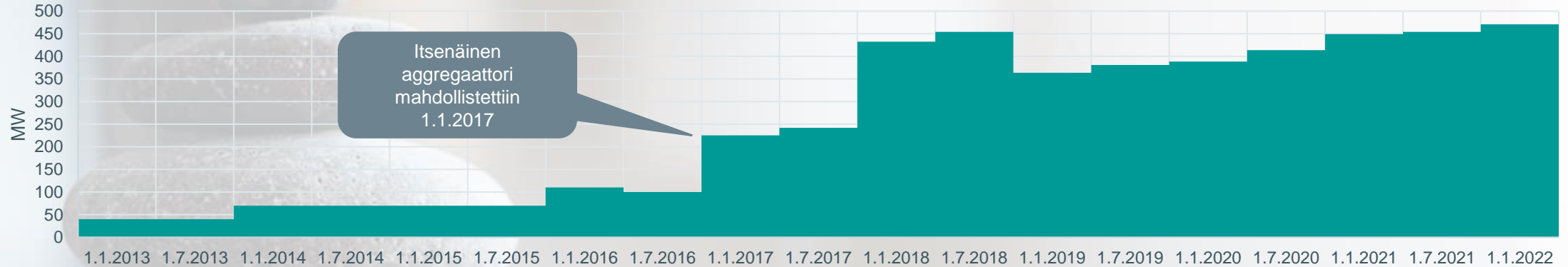
- Fingrid toimitti Energiavirastolle vahvistettavaksi maaliskuussa 2022 ehtomuutokset koskien uusia hintarajoja säätötarjoukselle ja säätökapasiteettimarkkinoiden uudistusta viikkomarkkinasta edellisvuorokautena käytäväksi tuntimarkkinaksi. Näiden muutosten suunniteltu voimaantulo on loppuvuodesta 2022.
- Säätoalueita uudistetaan huomiomaan kantaverkon Kemi-Oulujoen (P0) poikkileikkaus, ja säätoalueet nimetään siirtoalueiksi yhdenmukaisiksi tasehallinnan ehtojen kanssa. Siirtoalueita on jatkossa kolme nykyisen kahden sijaan; leveyspiirin 63.0° eteläpuoli (etelä), leveyspiirien 63.0° ja 65.0° välinen alue (keski) sekä leveyspiirin 65.0° pohjoispuoli (pohjoinen).
- Kantaverkon toimitusvarmuuden varmistamiseksi siirtoaluemäärittelyyn on lisätty Kemi-Oulujoen poikkileikkaus (leveyspiirin 65.0° pohjoispuoli). Siirtoalueiden maantieteellinen sijainti on päivitetty vastaamaan kantaverkon teknistä nykyrakennetta.

Automaattinen taajuuden palautusreservi aFRR

- Toimitusketjun ulkopuoliset reservitoimittajat sallitaan, eli reservitoimittajan ei tarvitse olla enää reserviresurssin omistaja eikä avoin toimittaja tai tasevastaava. Reservikohteen tulee kuitenkin koostua yhden tasevastuun reserviresursseista. Eri tasevastuiden reservikohteet tulee eritellä omiin tarjouksiinsa ja reservimäärän per tasevastuu tulee olla vähintään tarjouksen vähimmäiskapasiteetin (1 MW) suuruinen.
- Energiakorvaukset maksetaan toistaiseksi edelleen 100 % tasevastaavalle kuten FCR-N:ssä ja aFRR:ssä nyt niiden reservitoimittajien osalta, jotka eivät ole tasevastaavia. Mallia tulee edelleen kehittää, kun energiamarkkinat automaattiselle taajuuden palautusreserville otetaan käyttöön liityttäessä eurooppalaiselle markkinapaikalle (PICASSO).
- Laskutus perustuu jatkossa reservitoimittajan reaaliaikatietona toimittamaan ylläpidettyyn kapasiteettiin ja säätöenergia lasketaan ylläpidetyn reservikapasiteetin perusteella. Yhtenäistetään käsittely taajuuden vakautusreservien (FCR) kanssa.

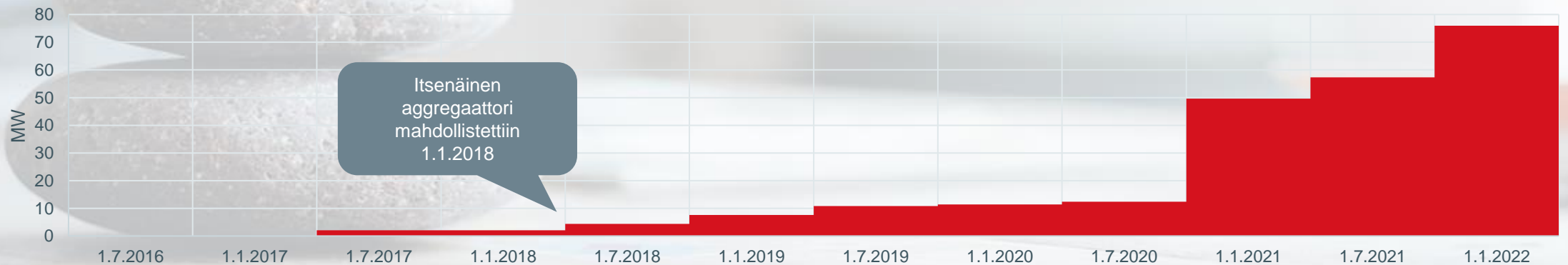
Kysyntäjouston ja akkujen osallistuminen FCR-D ja FCR-N

Kysyntäjouston ja akkujen määrän kehittyminen taajuusohjatussa häiriöreservissä (FCR-D): 2013-2022



→ Tarjonta FCR-D:ssä noussut viimeisen viiden vuoden aikana merkittävästi, itsenäisen aggregoinnin mahdollistamisella ollut huomattava vaikutus.

Kysyntäjouston ja akkujen määrän kehittyminen taajuusohjatussa käytöreservissä (FCR-N): 2016-2022



→ Tarjonta FCR-N:ssä noussut viimeisen viiden vuoden aikana merkittävästi, itsenäisen aggregoinnin mahdollistamisella ollut selvä vaikutus.

Taajuuden vakautusreservit FCR

- Sopimusrakennetta uudistetaan siten, että erillisistä vuosi- ja tuntimarkkinasopimuksista luovutaan. Jatkossa on yksi sopimus taajuuden vakautusreservien toimittajalle, joka oikeuttaa osallistumaan sekä vuosi- että tuntimarkkinoille. Reservitoimittajakohtaiset vuosimarkkinamäärät kalenterivuodelle määritetään jatkossa sopimusliitteessä.
- Taajuusohjatun käyttöreservin (FCR-N) reservitarjouksessa vaadittavasta tasevastuutiedosta luovutaan ja energiakäsittely tehdään jatkossa reaaliaikaisesti toimitetun ylläpidetyn reservikapasiteetin perusteella. Reservien tarjoaminen ja ylläpito helpottuu, koska jatkossa reservikohtetta, jolla säätö toteutetaan, voi vaihtaa kesken käyttötunnin ja reservikohteen ylös- ja alassäädön voi toteuttaa eri tasevastuiden resursseilla.

Nopea taajuusreservi FFR

- Ei muita muutoksia kuin edellä kuvatut kaikkia ehtoja koskevat sanktion harmonisointi ja teknisten yksityiskohtien siirtäminen Reservikaupankäynti ja tiedonvaihto -ohjeeseen.

Kiitos!

Lisätietoja laura.ihamaki@fingrid.fi

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

www.fingrid.fi



FINGRID
FINGRID