



13.2.2024

Webinaari reservitoimittajien ja tasevastaavien ehtomuutoksista

FINGRID

Tervetuloa!

Agenda

- mFRR-ehdot
 - Sopimuksellinen reservitoimittaja
 - 15 minuutin mFRR-energiamarkkina
 - 15 minuutin hinnoittelu
 - Pohjoismainen mFRR-kapasiteettimarkkina
- FCR-ehdot
 - Staattinen/dynaaminen FCR-D
 - FCR-N-energiakäsittelyn muutokset
 - Säätoominaisuuksien tarkistaminen
- FFR-ehdot
 - Yhteistarjous
 - Säätoominaisuuksien tarkistaminen
- aFRR-ehdot
 - Siirtokapasiteetin varaaminen aFRR-kapasiteettimarkkinalla 17.2.
 - aFRR-energiamarkkina 29.5.
 - Itsenäinen aggregaattori aFRR:ssä
- Tasehallinnan ehdot
 - Tuotantosunnitelmien, tunninvaihdeseäätöjen ja tuotannon porrastuksen muutokset
- Taseselvityksen ehdot
 - Tasepoikkeaman hinnoittelu 29.5.
 - Volyymimaksun netotuksen poistuminen

An aerial night view of a city, likely Helsinki, featuring a prominent Ferris wheel, a large cathedral, and various modern and classical buildings. The scene is illuminated by city lights, creating a vibrant urban atmosphere. Two white diagonal lines cross the image from the top-left and bottom-right corners.

mFRR-ehdot

FINGRID



Sopimuksellinen reservitoimittaja ja aluetieto sääntökapasiteettimarkkinoilla

FINGRID

Sopimuksellinen reservitoimittaja

- **Muutoksia mFRR-toimittajien ehtoihin, konsultaatiossa, suunniteltu voimaantulo syksyllä 2024**
- Jatkossa reservitoimittaja voi olla Reserviresurssin:
 - Omistaja
 - **Omistajan valtuuttama edustaja**
 - Avoin toimittaja
 - Tasevastaava
- Jos reservitoimittaja ei ole tasevastaava tai avoin toimittaja, reservitoimittajalla tai reservikohteen omistajalla on oltava sopimus tasevastaavan ja avoimen toimittajan kanssa
- Voi tarjota useammasta taseesta, joko erillisinä kohteina tai käyttäen osatarjouksia
- Ei muutoksia nykyisille reservitoimittajille

Aluetieto säätökapasiteettimarkkinoilla

- **Muutoksia mFRR-toimittajien ehtoihin, konsultaatiossa, suunniteltu voimaantulo syksyllä 2024**
- Lisätty säätökapasiteettimarkkinoiden sääntöihin tarkennus, että tarjouksessa ilmoitettu siirtoalue on sitova vain jos Fingrid ilmoittaa sen olevan sitova viimeistään hankinnan tulosten julkaisun yhteydessä
 - Nykyään siirtoalue on aina sitova
- Mikäli siirtoalueen sitovuudesta ei ole ilmoitettu, reservitoimittaja voi pitää kapasiteettia yllä millä tahansa resurssillaan siirtoalueesta riippumatta
- Tällä hetkelle tieto sitovuudesta on jo nähtävissä Vaksista, tarkemmasta ilmoitusprosessista tiedotetaan lisää myöhemmin



Uusi 15 minuutin mFRR- energiamarkkina

FINGRID

mFRR-energiamarkkina

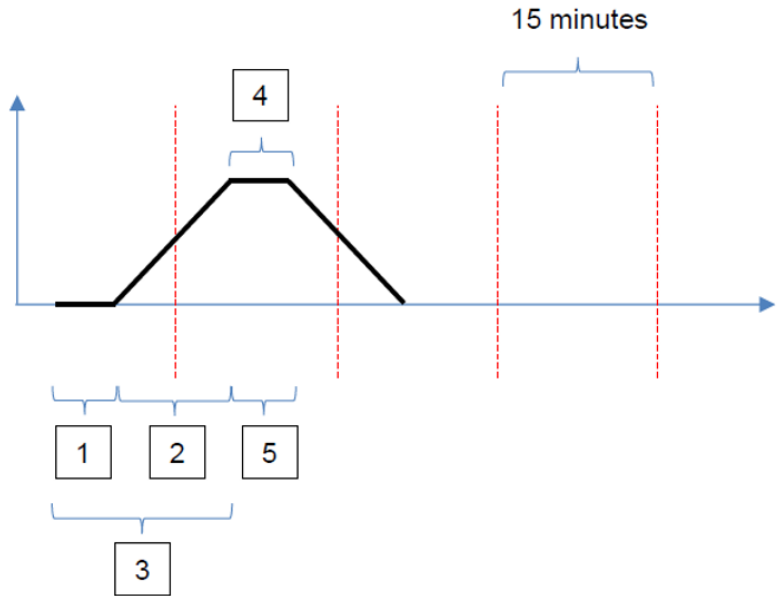
- **Muutoksia mFRR-toimittajien ehtoihin, konsultaatiossa, suunniteltu voimaantulo 15 minuutin mFRR-energiamarkkina otetaan käyttöön 3.12.2024:**
 - 15 minuutin markkina-aikajakso mFRR-energiamarkkinalle
 - 15 minuutin säätötarjousten ja uusien attribuuttien käyttöönotto. Tarjousten jättöaika on 45 minuuttia ennen tuntia kuten nykyäänkin
 - Huom. Aiemmin suunniteltu mahdollisuus jättää tuntitarjouksia on jätetty pois
 - Tarjousten aktivointi 15 minuutin tasolla ajastetusti tai suoraan
 - Säätöenergian hinnoittelu vielä tuntitasolla, tunnin kallein vartti määrää ylös- ja edullisin alassäätöhinnan
 - Suora aktivointi edeltävän tunnin viimeisellä vartilla voi myös asettaa tunnin hinnan
 - Tasepoikkeamakorjauksen laskennassa otetaan huomioon 10 minuutin tehonmuutos aika, Reservitoimittajan energiakorvauksessa ei

Säätötarjousten muutokset

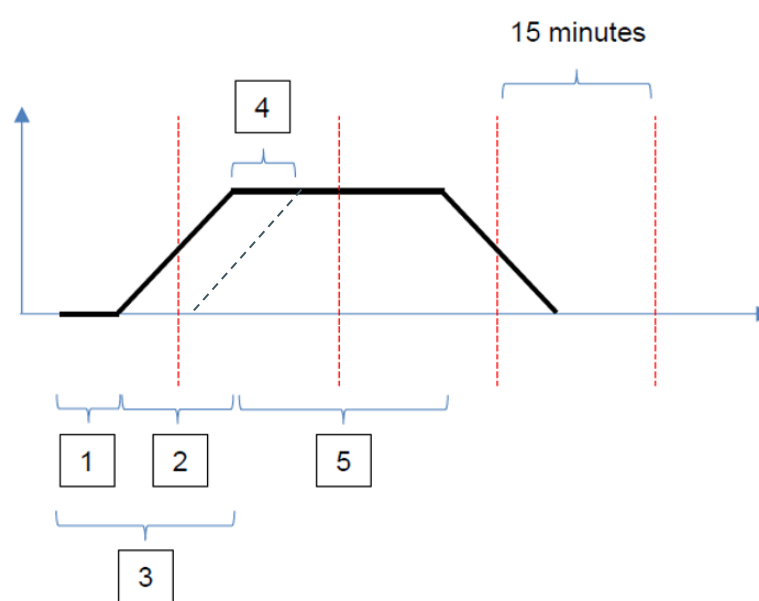
	Nykyhetki	Automatisoidun mFRR-energiamarkkinan käyttöönotto 3.12.2024
Aktivointiaika (FAT)	15 min	12,5 / 15 min
Tilausaika (ajastettu)		qh - 7,5 min
Tarjouskoko	1/5* MW	1 MW
Max/min hinta	+/- 10 000 €/MWh	+/- 10 000 €/MWh
Tarjousten resoluutio	1 h	15 min
Marginaalihinta	1 h	1h (kallein/halvin 15 min)
Tarjousten jättöaika	h - 45 min	h - 45 min
MARI Tarjousattribuutit	-	Attribuutit käytössä

Säätöenergiatuote: ajastettu- ja suora aktivointi

Ajastettu aktivointi: 7.5 min
ennen markkina-aikajakson alkua



Suora aktivointi: Milloin tahansa
kahden ajastetun aktivoinnin välissä



1. Valmisteluaika 2,5 min
2. Ramppi 10 min
3. Aktivointiaika (FAT) 12.5 min
4. Aktivoinnin minimikesto (5 min)
5. Aktivoinnin maksimikesto täydellä teholla:
 - a) 5 min. ajastetussa aktivoinnissa
 - b) 20 min. suorassa aktivoinnissa

Tavoitteena on mahdollisimman lineaarinen ja symmetrinen säätö, mutta se ei ole vaatimus.
Tasepoikkeamakorjaus tehdään kuitenkin y.o. Kuvien mukaan

Säätöenergian hinnoittelu 3.12. alkaen

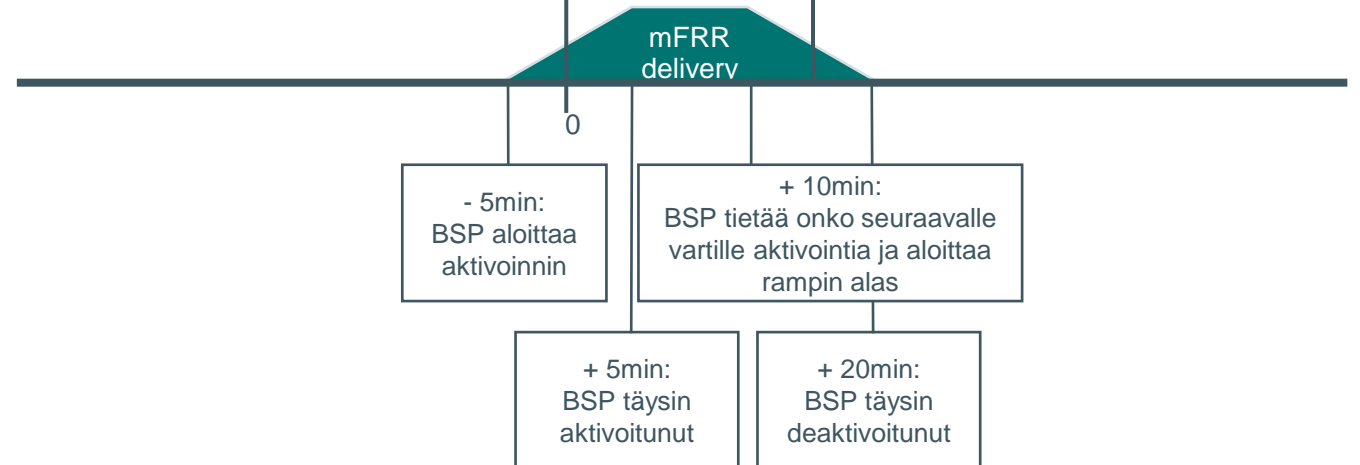
- Uuden 15 minuutin mFRR-energiamarkkinan tullessa käyttöön säätöenergian hinnoittelu on vielä tuntitasolla.
 - Ylössäätöhinta on korkein seuraavista
 - Kalleimman tunnin aikana aktivoidun ylössäätötarjouksen hinta
 - Kalleimman edeltävän tunnin viimeiselle markkina-aikajaksolle suoraan aktivoidun ylössäätötarjouksen hinta
 - Vuorokausimarkkinoiden Suomen tarjousalueen hinta kyseiselle tunnille
 - Alassäätöhinta on matalin seuraavista
 - Edullisimman tunnin aikana aktivoidun alassäätötarjouksen hinta
 - Edullisimman edeltävän tunnin viimeiselle Markkina-aikajaksolle suoraan aktivoidun alassäätötarjouksen hinta
 - Vuorokausimarkkinoiden Suomen tarjousalueen hinta kyseiselle tunnille
 - Ylössäätötarjouksen hinnan on oltava vähintään ja alassäätötarjouksen enintään vuorokausimarkkinoiden hinta

Energiäkäsittely: Ajastettu aktivointi

- Reservitoimittaja:
 - Energiakorvaus maksetaan aktivoidun energian mukaan markkina-aikajaksolle
- Tasevastaava
 - Tasevastaavan tasepoikkeamakorjaus huomioi rampit
 - Energia kohdistuu aktivointia edeltävälle ja seuraavalle taseselvitysjaksolle
 - Tasepoikkaema mikäli säädön toteutunut aktivointi poikkeaa kuvan rampeista

Esim. 10 MW ylössäätö vartille QH2 hintaan 100 €/MWh

	QH1	QH2	QH3	QH4
Energia (BRP)	0,21 MWh	2,08 MWh	0,21 MWh	
Korvaus (BSP)		250 €		

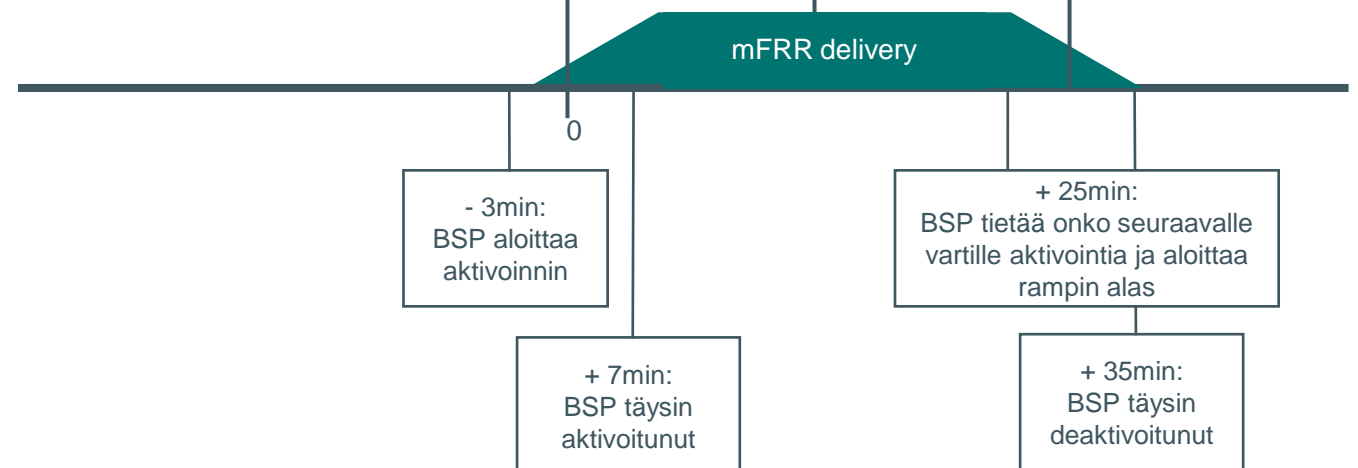


Energiakäsittely: Suora aktivointi

- Reservitoimittaja:
 - Energiakorvaus maksetaan aktivoidun energian mukaan suoraan aktivoinnin kohteena olevalle ja sitä seuraavalle markkina-aikajaksolle
- Tasevastaava
 - Tasevastaavan tasepoikkeamakorjaus huomioi rampit
 - Energia kohdistuu aktivoinnin kohteena olevaa edeltävälle ja sitä seuraavaa seuraavalle taseselvitysajaksolle
 - Tasepoikkeama mikäli säädön toteutunut aktivointi poikkeaa kuvan rampeista

Esim. 10 MW ylössäätö edeltävän tunnin viimeiselle vartille QH-1 hintaan 100 €/MWh. Tehonmuutoksen alku 3 min. ennen Qh-1 alkua. Seuraavan tunnin hinta 300 €/MWh

Tunti	H-1		H	
	QH3	QH4	QH1	QH2
Energia (BRP)	0,08 MWh	2,09 MWh	2,29 MWh	0,21 MWh
Korvaus (BSP)		216,67 €	750 €	



An aerial night view of a city, likely Helsinki, showing illuminated buildings, a Ferris wheel, and a church. The scene is dark with city lights providing contrast. A large white text overlay is centered in the image.

15 minuutin hinnoittelu mFRR-energialle

FINGRID

15 minuutin hinnoittelu

- **Muutoksia mFRR-toimittajien ehtoihin, konsultaatiossa, suunniteltu voimaantulo kun siirrytään 15 minuutin markkina-aikajaksoon vuorokausi- ja päivänsisäisillä markkinoilla (Q1/2025)**
- Säätoenergian hinta määritetään jokaiselle Markkina-aikajaksolle (15 minuuttia)
- Säätotarjousten jättöaika on 45 minuuttia ennen Markkina-aikajaksoa

Säätötarjousten muutokset

	Automatisoidun mFRR-energiamarkkinan käyttöönotto 3.12.2024	15 minuutin markkina-aikajakso 1/2025
Aktivointiaika (FAT)	12,5 / 15 min	12,5 / 15 min
Tilausaika (ajastettu)	qh - 7,5 min	qh - 7,5 min
Tarjouskoko	1 MW	1 MW
Max/min hinta	+/- 10 000 €/MWh	+/- 10 000 €/MWh
Tarjousten resoluutio	15 min	15 min
Marginaalihinta	1h (kallein/halvin 15 min)	15 min
Tarjousten jättöaika	h - 45 min	qh - 45 min
MARI Tarjousattribuutit	Attribuutit käytössä	Attribuutit käytössä

Säätöenergian hinnoittelu tammikuussa 2025

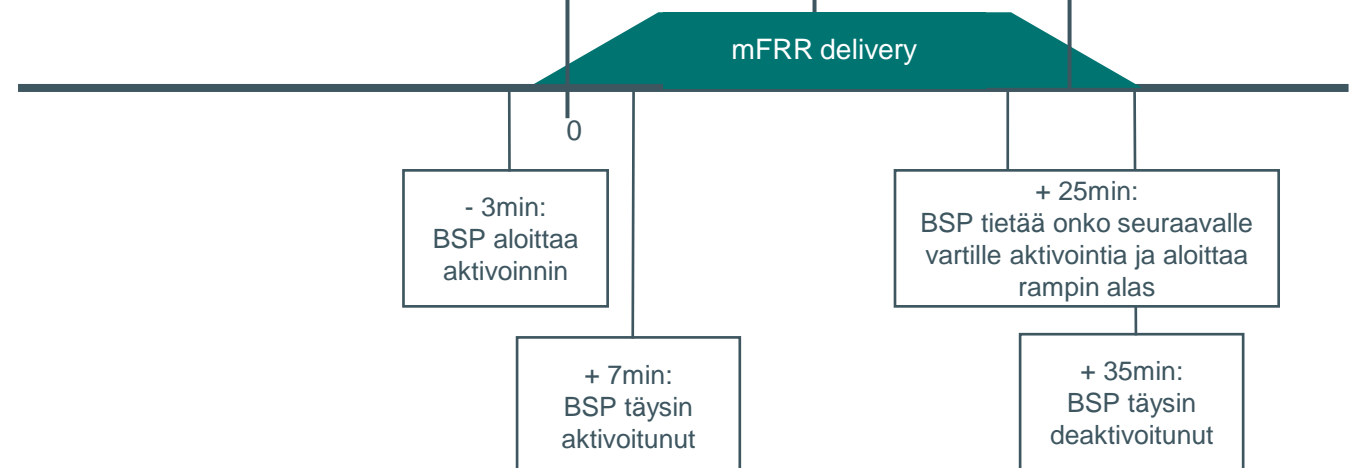
- Säätöenergian hinnoittelu siirtyy 15 minuutin tasolla
 - Ylössäätöhinta on korkein seuraavista
 - Kalleimman markkina-aikajaksolle aktivoidun ylössäätötarjouksen hinta
 - Kalleimman edeltävälle markkina-aikajaksolle suoraan aktivoidun ylössäätötarjouksen hinta
 - Vuorokausimarkkinoiden Suomen tarjousalueen hinta kyseiselle markkina-aikajaksolle
 - Alassäätöhinta on matalin seuraavista
 - Edullisimman markkina-aikajaksolle aktivoidun alassäätötarjouksen hinta
 - Edullisimman edeltävälle markkina-aikajaksolle suoraan aktivoidun alassäätötarjouksen hinta
 - Vuorokausimarkkinoiden Suomen tarjousalueen hinta kyseiselle markkina-aikajaksolle
- Ylössäätötarjouksen hinnan on oltava vähintään ja alassäätötarjouksen enintään vuorokausimarkkinoiden hinta

Energiäkäsittely: Suora aktivointi

- Reservitoimittaja:
 - Energiakorvaus maksetaan aktivoidun energian mukaan suoraan aktivoinnin kohteena olevalle ja sitä seuraavalle markkina-aikajaksolle
- Tasevastaava
 - Tasevastaavan tasepoikkeamakorjaus huomioi rampit
 - Energia kohdistuu aktivoinnin kohteena olevaa edeltävälle ja sitä seuraavaa seuraavalle taseselvitysajaksolle
 - Tasepoikkeama mikäli säädön toteutunut aktivointi poikkeaa kuvan rampeista

Esim. 10 MW ylössäätö vartille QH2 hintaan 100 €/MWh.
Tehonmuutoksen alku 3 min. ennen Qh2 alkua. Qh3 hinta 200 €/MWh

	QH1	QH2	QH3	QH4
Energia (BRP)	0,08 MWh	2,09 MWh	2,29 MWh	0,21 MWh
Kustannus (BSP)		216,67 €	500 €	





Pohjoismainen mFRR- kapasiteettimarkkina

FINGRID

Yleistä

- Kansallinen tuntimarkkina käyttöön 12/22 Kansallinen mFRR kapasiteettituntimarkkina otettiin käyttöön 12/2022
 - Alustavan suunnitelman mukaan siirtyminen pohjoismaiselle markkina-alustalle ja mFRR kapasiteettimarkkinalle vuoden 2023 aikana
- Suunnitelma kariutui keväällä 2023 Statnetin ja Svenska Kraftnätin vetäytyttyä viranomaisprosessista
- Jälkipyykistä syntyi uusi kolmen maan trilateraali markkinaratkaisu
 - Markkinaratkaisussa mukana Fingrid, Svenska Kraftnät ja Energinet
- Alustava trilateraalimarkkinan käyttöönotto on loppuvuodesta 2024
- Markkinalla sovellettava menetelmä on tulossa julkiseen konsultaatioon
- Tämän jälkeen konsultaation perusteella täydennetty menetelmä toimitetaan viranomaishyväksyntään
- Hyväksynnän jälkeen menetelmän sisältö täydennetään mFRR-ehtoihin ilman erillistä hyväksyntää

Muutokset toimijoille

- Markkina-alusta muuttuu Fingridin VAKSI-järjestelmästä Fintyn NMMS-järjestelmään
 - Tarjousten rakenne pysyy samana
 - Sanomissa voi olla pieniä muutoksia
 - Kohde muuttuu
- Gate closure ja opening muuttuu
 - Opening -7d (nykyään -30d)
 - Closure 7:30 CET DA (nykyään 8:30 CET)
 - GOT sekä GCT jatkossa siis samat kuin aFRR:llä

Muutokset toimijoille

- Uusia tarjousattribuutteja
 - Vaihtoehtoiset aFRR / mFRR tarjoukset
 - Markkinan sisäiset vaihtoehtoiset tarjoukset
 - Blokkitarjoukset
- Rajasiirtokapasiteetin varaaminen
 - FI- SE rajoilta voidaan varata siirtokapasiteettia aFRR lisäksi molempiin suuntiin
 - aFRR+mFRR FI-SE 10%, SE-FI 5%
 - Flow based laskentamuutoksen jälkeen siirtokapasiteettia voidaan varata molempiin suuntiin 10%
- Kilpailu lisääntyy ja markkina laajenee

mFRR-ehtomuutokset 2024

mFRR CM menetelmän sisältö: Täydennetään ehtoihin ilman erillistä hyväksyntää ja otetaan käyttöön

	2024												2025	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	
15 min mFRR-energiamarkkina	Kons.	EV käsittely							F G ?	EV?		★		
Pohjoismainen mFRR CM -menetelmä			Kons.	Pohjoismaisten viranomaisten käsittely						F G		★		
15 min hinnoittelu mFRR-energialle	Kons.	EV käsittely							F G ?	EV?				★
mFRR sopimuksellinen reservitoimittaja	Kons.	EV käsittely							F G ?	EV?		★		

An aerial night view of a city, likely Helsinki, featuring a large Ferris wheel, a prominent church with a golden spire, and various modern and classical buildings. The scene is illuminated by city lights, creating a vibrant urban atmosphere. Two white diagonal lines cross the image from the top-left and bottom-right corners.

FCR-ehdot

FINGRID

FCR-reservit voimaantulo 29.5.2024

- **Staattinen/dynaaminen FCR-D:** *”Tarjouksen tulee sisältää seuraavat tiedot: Taajuusohjattu häiriöreservi säätötapa: dynaaminen tai staattinen...Dynaamisen säätötavan minimimäärä määritellään sähköjärjestelmän käyttötilanteen ja inertian perusteella”* → FCR-D reservin säätötapa tulee ilmoittaa VAKSI-käyttöliittymässä tai sähköisesti tarjotessa osana tarjouksia. Fingrid on yhteydessä osapuoliin, joiden reservikohteet on testattu ennen nykyisten teknisten vaatimusten käyttöönottoa.
- **FCR-N-energiäkäsittelyn muutokset:** *”Energiamaksu huomioidaan Reservikohteen tasevastaavan taseselvityksessä tasesähkölaskutuksen yhteydessä. Säätöenergia: Fingrid maksaa/laskuttaa tasevastaavalle tältä ostamastaan/myymästään Säätöenergiasta Energiamaksun, joka lasketaan kertomalla Taajuusohjatun käyttöreservin aktivoitumisen aiheuttama laskennallinen energia kyseisen taseselvitysjakson **tasepoikkeaman** hinnalla, kuitenkin vähintään/enintään Vuorokausimarkkinoiden kyseisen markkina-aikajakson Suomen tarjousalueen hinnalla.”* → Energiamaksujen hintana käytetään jatkossa säätösähkö/spot hinnan sijasta tasepoikkeama/spot hintaa.

FCR-reservit konsultaatiossa, suunniteltu voimaantulo 3.12.2024

- **Säätöominaisuuksien tarkistaminen:** ehtojen kohtaan ”13.2 Reservien säätöominaisuuksien tarkistus ja Reservitoimittajan takaisinmaksuvelvollisuus” on esitetty muutoksia säätöominaisuuksien uudelleentarkistamisen käytäntöihin ja kustannusjakoon. Ehtomuutoksella pyritään selkeyttämään Fingridin ja Reservitoimittajien välisiä käytäntöjä tilanteissa, joissa reservikohteen toiminta on tarkistettava.
- **FCR-N-energiäkäsittelyn muutokset:** ”(FCR-N) Säätöenergia korvataan **Reservitoimittajalle** Energiamaksulla...” → Esitetään muutosta, jossa FCR-N energiäkäsittelyssä tasepoikkeamakorjaukset tehtäisiin kohteen tasevastaavalle ja Energiamaksut korvataan/laskutetaan kohteen Reservitoimittajalle (nykyään tasevastaavalle). Muutos vaatii lisäksi että kohteen Reservitoimittaja tekee sopimuksen eSett Oy:n kanssa.

An aerial night view of a city, likely Helsinki, featuring a prominent Ferris wheel, a large cathedral, and various urban buildings. The scene is illuminated by city lights, creating a vibrant blue and white color palette. Two white diagonal lines cross the image, framing the central text.

FFR-ehdot


FINGRID

FFR-reservit voimaantulo 29.5.2024

- **Yhdistelmätarjous:** FFR-FCR-N linkityksen salliminen

FFR-reservit konsultaatiossa, suunniteltu voimaantulo 3.12.2024

- **Säätöominaisuuksien tarkistaminen:** ehtojen kohtaan ”11.2 Reservien säätöominaisuuksien tarkistus ja Reservitoimittajan takaisinmaksuvelvollisuus” on esitetty muutoksia säätöominaisuuksien uudelleentarkistamisen käytäntöihin ja kustannusjakoon. Ehtomuutoksella pyritään selkeyttämään Fingridin ja Reservitoimittajien välisiä käytäntöjä tilanteissa, joissa reservikohteen toiminta on tarkistettava.

An aerial night view of a city, likely Helsinki, featuring a Ferris wheel, a large cathedral, and various urban buildings. The scene is illuminated by city lights, creating a vibrant blue and white color palette. Two white diagonal lines cross the image from the top corners towards the center.

aFRR-ehdot

FINGRID

aFRR-ehdotukset 2024

	2024												2025
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1
Siirtokapasiteetin varaus	★ Ehdot vahvistettu	★											
aFRR energiamarkkina	★			Sopimus-päivitys	★								
Säätö-ominaisuuksien tarkistus		Kons.	EV käsittely						F G ?	EV?		★	
aFRR IA			Kons.	EV käsittely						F G ?	EV?		★

aFRR kapasiteettimarkkina – siirtokapasiteetin varaus – voimaan 17.2.2024

- **Siirtokapasiteetin varaus SE1->FI suuntaan pohjoismaisella aFRR kapasiteettimarkkinalla**
 - Kappale 7.2 aFRR ehdoista
 - Kapasiteetin varaus tuontisuuntaan mahdollistuu max. 5% siirtokapasiteetista.
 - Vientisuuntaa varaus säilyy ennallaan, max. 10% siirtokapasiteetista.
 - Lisätietoa tiedotteesta 17.1.2024: [Reservimarkkinaehdot vahvistettu – kaupankäyntimahdollisuudet aFRR-kapasiteettimarkkinalla Suomen ja Ruotsin välillä laajenevat – Fingrid](#)

aFRR energiamarkkina – suunniteltu voimaantulo 29.5.2024

- **aFRR energiamarkkinan ehdot / PICASSO liityntä**
 - Ehdot ja edellytykset aFRR energiamarkkinalle, sekä vaikutukset kapasiteettimarkkinaan
 - Maksimi/minimihinta +/-15 000 EUR/MWh
 - Lisätietoa aFRR energiamarkkinasta: <https://www.fingrid.fi/PICASSO>
- **Tasevastaavien ehdot**
 - aFRR energian hinta mukaan tasepoikkeaman hinnan muodostukseen, kun aFRR aktivointi on määräävään säätösuuntaan
 - aFRR:stä lasketaan volyymipainotettu keskihinta, jota verrataan mFRR marginaalihintaan

Suunnitellut muutokset

- **Säätöominaisuuksien tarkistaminen, konsultaatiossa, suunniteltu voimaantulo 3.12.2024:** ehtojen kohtaan ”14.2 Reservien säätöominaisuuksien tarkistus ja Reservitoimittajan takaisinmaksuvelvollisuus” on esitetty muutoksia säätöominaisuuksien uudelleentarkistamisen käytäntöihin ja kustannusjakoon. Ehtomuutoksella pyritään selkeyttämään Fingridin ja Reservitoimittajien välisiä käytäntöjä tilanteissa, joissa reservikohteen toiminta on tarkistettava.
- **Itsenäinen aggregaattori, konsultaation aloitus viikolla 9 (26.2.-3.3.), voimaantulo 2024 lopussa**
 - Mahdollistaa itsenäisen aggregaattorin osallistumisen aFRR-markkinoille, määrittelee kompensatiomallin tasevastaaville ja sähkön myyjille.
 - Erillinen webinaari konsultoinnin yhteydessä maaliskuussa (**11.3. klo 13-14**, linkki tapahtumaan julkaistaan Fingridin verkkosivuilla myöhemmin).

An aerial night view of a city, likely Helsinki, showing illuminated buildings, a Ferris wheel, and a large church. The scene is captured from a high angle, looking down on the city's rooftops and streets. The lighting is a mix of warm yellow and cool blue tones, typical of a city at dusk or night. A large Ferris wheel is prominent in the upper right quadrant. In the foreground, a large, ornate building with a prominent tower is visible, partially obscured by the text. The overall atmosphere is urban and vibrant.

Tasehallinnan ehdot

Tasehallinnan ehdot

Muutoksia tasehallinnan ehtoihin kun siirrytään 15 minuutin markkina-aikajaksoon vuorokausi- ja päivänsisäisillä markkinoilla (Q1/2025)

- **Tuotannon 200 MW porrastussäännöstä luovutaan**
 - 15 minuutin markkina-aikajakson käyttöönoton myötä tunninvaihteen porrastustarve vähenee kun muutokset jakaantuvat eri varteille.
- **Tunninvaihdesäädön korvaaminen taseselvitysjakson aikaisella tehokaupalla**
 - Fingrid voi edelleen tehotasapainon hallitsemiseksi siirtää suunnitellut tuotantomuutokset eri taseselvitysjaksoille. Hinnoittelu pysyy nykyisellään.
- **Tuotantosuunnitelmien toimittaminen**
 - Tuotantosuunnitelmat tulee toimittaa 45 minuuttia ennen taseselvitysjakson alkua.
 - Suunnitelmia voi edelleen päivittää 25 minuuttia ennen taseselvitysjakson alkua, jos tasevastaava on käynyt kauppaa päivänsisäisillä markkinoilla T-45 ajankohdan jälkeen.

Tasehallinnan ehdot

- **Erilliset säätöobjektit/tuotantosuunnitelmat tulee muodostaa kaikista vähintään 10 MW voimalaitoksista aiemman 100 MW rajan sijaan**
 - Tuotantorakenteen ja tuotannon sääriippuvuuden lisääntyessä Fingrid tarvitsee tarkempia tuotantosuunnitelmia.
 - Tarkempia teho- ja sijaintitietoja tarvitaan sekä tase- että siirtojen hallintaan.

An aerial night view of a city, likely Helsinki, featuring a prominent Ferris wheel, a large cathedral, and various urban buildings. The scene is illuminated by city lights, creating a vibrant blue and white color palette. The text 'Taseselvityksen ehdot' is overlaid in the center in a large, white, sans-serif font. Two thin white diagonal lines cross the image from the top-left and bottom-right corners.

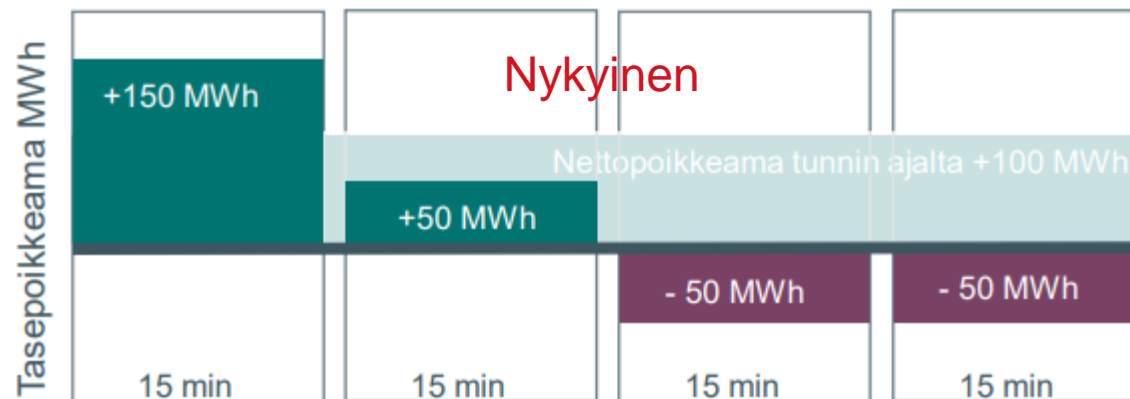
Taseselvityksen ehdot

FINGRID

Tasepalveluehdot: maksukomponentit ja maksujen määräytyminen

- Muutoksia tasepalvelun maksukomponentit ja maksujen määräytymisen ehtoihin kun siirrytään 15 minuutin markkina-aikajaksoon vuorokausi- ja päivänsisäisillä markkinoilla (Q1/2025)
- Tasepoikkeaman volyymimaksun väliaikaisesta kohdistamisesta käyttötunnin sisällä netotettuihin tasevastaavan tasepoikkeaman ostoihin ja myynteihin luovutaan, kun vuorokausi- ja päivänsisäisellä markkinalla siirrytään 15 minuutin kaupankäyntijaksoihin.
- Tasepoikkeaman volyymimaksu tullaan kohdistamaan tasevastaavan taseselvitysjakson (15 min) nettotasepoikkeamaan.

Tasepoikkeaman volyymimaksu kohdistuu tunnin nettopoikkeamaan





Yhteenveto

FINGRID

Yhteenvedo

Ehdot	Muutos	2024												2025	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	
aFRR	Siirtokapasiteetin varaus		★												
	aFRR-energiamarkkina					★									
	Säätöominaisuuksien tarkistus		Kons.	EV käsittely										★	
	Itsenäinen aggregaattori		Kons.	EV käsittely										★	
mFRR	Sopimuksellinen reservitoimittaja		Kons.	EV käsittely										★	
	Pohjoismainen mFRR-kapasiteettimarkkina - menetelmä			Kons.	Pohjoismaisten viranomaisten käsittely							★			
	15 min mFRR-energiamarkkina		Kons.	EV käsittely										★	
	15 minuutin hinnoittelu mFRR-energialle		Kons.	EV käsittely											★
FCR	Staattinen/Dynaaminen ja energiakorjauksen hinta					★									
	Säätöominaisuuksien tarkistus ja energiakäsittelyn muutos		Kons.	EV käsittely										★	
FFR	FFR-FCR-N-yhdistelmätarjous					★									
	Säätöominaisuuksien tarkistus		Kons.	EV käsittely										★	
Tasehallinta	Tuotantosunnitelmien muutokset, tehokaupat ja		Kons.	EV käsittely											★
Taseselvitys	Tasepoikkeaman hinnoittelun muutos					★									
	Volyymimaksun muutokset		Kons.	EV käsittely											★

**Konsultaatiot käynnissä:
Reservitoimittajien ehdot 22.2. saakka
Tasehallinnan ja taseselvityksen ehdot
25.2. saakka**

**Tulossa konsultaatioon:
Itsenäinen aggregointi aFRR-markkinoille
Pohjoismaisen mFRR-
kapasiteettimarkkinan menetelmä**

A person wearing a red helmet and a dark jacket is riding a light blue bicycle in a narrow alleyway. The person is seen from behind, moving away from the camera. The alleyway is flanked by tall, light-colored walls with dark vertical accents. The ground is paved with cobblestones. The overall lighting is dim, suggesting an overcast day or early morning/late evening. The word "Kiitos" is overlaid in white text on the person's back.

Kiitos

FINGRID