



12.2.2024

# Tukkumarkkinoiden tiedonvaihdon kehitysfoorumin kokous 1/2024

12.2.2024

**FINGRID**

# Agenda

1. Kokouksen avaus ja agenda (klo 13.00-13.05)
2. Automatisoitu mFRR-energiamarkkina / Antti Hyttinen (klo 13.05–13.30)
3. Itsenäinen aggregointi reservimarkkinoilla / Suvi Peltoketo (klo 13.30-13.45)
4. Reaaliaikatiedonvaihto / Juho Korpi (klo 13.45–14.05)
5. Tauko 5 min
6. Tiedonvaihto eSettissä / Tuomas Pulkkinen (klo 14.10-14.25)
7. Tiedonvaihdon kehityksen tiekartta / Teemu Väre (klo 14.25–14.40)
8. Lyhyet ajankohtaiset / Teemu Väre (klo 14.40–14.55)
9. Muut asiat (klo 14.55–15.00)

# Automatisoitu mFRR- energiamarkkina

FINGRID



**mFRR-  
energiamarkkinaprojektin  
vuoden 2024 suunnitelmat  
sekä asiakastestaamisen  
organisointi**

# Agenda

- Yleiskatsaus mFRR EAM
- Asiakastestaukset touko-kesäkuussa 2024 – testien sisältö ja ohjeistus
- Asiakastestaukseen valmistautuminen
- Testausmahdollisuudet ennen yhteisiä testejä

# Mikä uusi mFRR-energiamarkkina on?

## Miksi?

### Automaattinen pohjoismainen mFRR-energiamarkkina:

- Osa pohjoismaista tasehallintahanketta
  - Pohjoismaisella tasolla suunniteltu välivaihe ennen MARI-liityntää
- Tavoitteena mahdollistaa:
  - Tasehallinta ja tasepoikkeaman hinnoittelu 15 minuutin resoluutiolla
  - 15 minuutin markkina-aikajakso day-ahead- ja intraday-markkinoilla
  - Pohjoismaisen mFRR-energiamarkkinan yhteensopivuus eurooppalaisen mFRR-energiamarkkinan kanssa

## Mitä?

### Automaattinen pohjoismainen mFRR-energiamarkkina (3.12.2024)

- Säätoenergiamarkkinalla siirrytään 15 minuutin tarjouksiin ja aktivointiin
  - Kantaverkkoyhtiöiden prosessit automatisoidaan: säätötarpeen määrittäminen aluekohtaisesti ja säätötarjousten tilaus ajastetusti
  - Säätoenergiatarjousten resoluutio muuttuu 15 minuuttiin
  - Säätoenergian hinnoittelu vielä tuntitasolla, lyhyen siirtymäajan ennen 15 minuutin intra-day-markkinaa ja tasepoikkeaman hinnoittelua pohjoismaissa

# Säätötarjousten muutokset

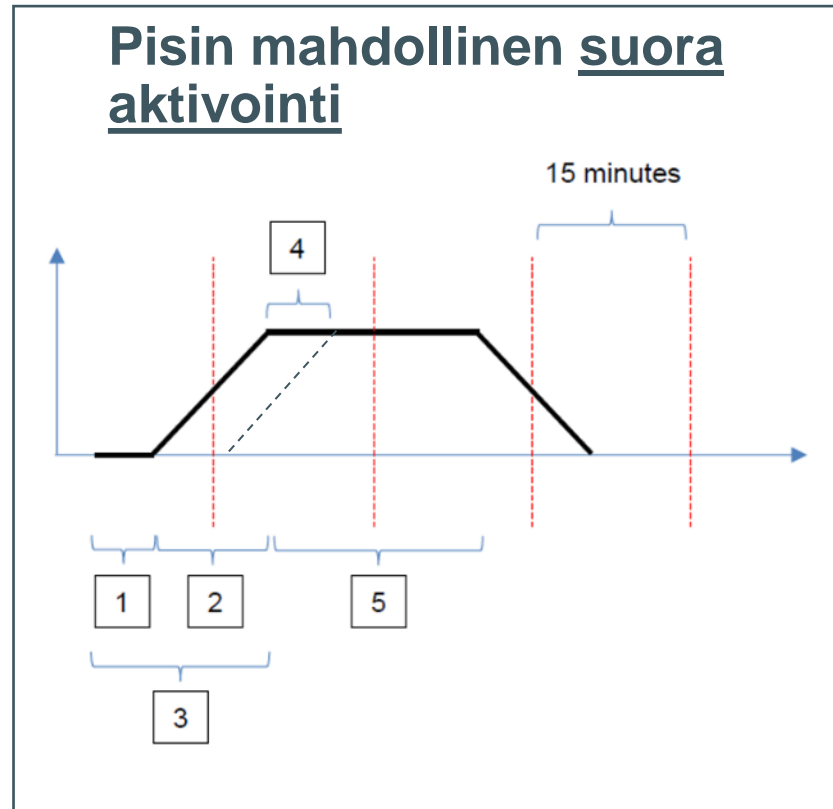
	Nykyhetki	Automatisoidun mFRR-energiamarkkinan käyttöönotto 3.12.2024	15 minuutin markkina-aikajakso 1/2025	MARI-liityntä 2026
<b>Aktivointiaika (FAT)</b>	<b>15 min</b>	<b>12,5 / 15 min</b>	<b>12,5 / 15 min</b>	<b>12,5 min</b>
Tilausaika (ajastettu)		qh - 7,5 min	qh - 7,5 min	qh - 7,5 min
<b>Tarjouskoko</b>	<b>1/5* MW</b>	<b>1 MW</b>	<b>1 MW</b>	<b>1 MW</b>
Max/min hinta	+/- 10 000 €/MWh	+/- 10 000 €/MWh	+/- 10 000 €/MWh	Eurooppalaisen menetelmän mukaan**
<b>Tarjousten resoluutio</b>	<b>1 h</b>	<b>15 min</b>	<b>15 min</b>	<b>15 min</b>
Marginaalihinta	1 h	1h (kallein/halvin 15 min)	15 min	15 min
<b>Tarjousten jättöaika</b>	<b>h - 45 min</b>	<b>h - 45 min</b>	<b>qh - 45 min</b>	<b>qh - 25 min</b>
MARI Tarjousattribuutit	-	Attribuutit käytössä	Attribuutit käytössä	Attribuutit käytössä

# Tarjousattribuutit

Tyyppi	Tarjousattribuutti	Kuvaus
Perustarjoukset (Simple bids)	Pienin aktivointimäärä	Pienin tarjouksesta aktivoitavissa oleva määrä, vaikka tarjous olisikin jaettava. Min. 1 MW, jolloin tarjous on täysin jaettava
	Jakamattomuus	Tarjous täytyy aktivoida kokonaisuudessaan, eli ei ole jaettavissa
Kompleksit tarjoukset (Complex Bids)	Vaihtoehtoiset (toisensa poissulkevat) tarjoukset	Vain yksi useasta tarjouksesta voidaan aktivoida
	Moniosaiset tarjoukset	Tarjouksesta on hyväksyttävä kaikki sen alemman hinnan tarjouksetkin
Linkitetyt tarjoukset (Bids linked in time)	Ehdolliset tarjoukset	Jos tarjous aktivodaan tälle vartille, siihen liittyvä tarjous ei ole enää käytettävissä seuraavalla vartilla tai tarjous on käytettävissä vain, jos siihen liittyvä tarjous on aktivoitu edellisellä vartilla
	Teknisesti linkitetyt tarjoukset	Jos saman resurssin tarjous aktivoidaan suoraan tietyllä vartilla, tarjousta ei voida aktivoida seuraavalla vartilla, sillä se on jo aktivoituna
Aktivointityyppi (Activation type)	Suora aktivointi	Kertoo, onko tarjous käytettävissä suoraan aktivointiin (kaikki tarjoukset ovat käytettävissä aikataulutettuun aktivointiin)



# Säätöenergiatuote: ajastettu- ja suora aktivointi



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 yo. Kuvien mukaan

# Asiakastestauksen tavoitteet

- Mahdollisten puutteiden havaitseminen ja korjaaminen puolin ja toisin (ohjelmistojen toiminta ja konfiguraatio, automaattisten aktivointiprosessien toiminta)
- Reservitoimittajat ja palveluntarjoajat varmistuvat kyvykkyydestään toimia uudessa 15 min säätösähkömarkkinassa
- Fingrid varmistuu reservitoimittajien kyvykkyydestä toimia 15 min säätösähkömarkkinassa.

# Yhteiset testausvaatimukset asiakkaille

- Tarjousten toimittaminen ja tarjousattribuutit:
  - Aktivointitavat (ajastettu ja suora-aktivointi)
  - Jaettavat ja jakamattomat tarjoukset
  - Tekninen linkitys edellisen vartin tarjoukseen
- Automaattinen aktivointiprosessi
  - Aktivointipyynnön vastaanotto ja siihen vastaaminen määräajassa (2 min)
  - Ajastettu ja suora-aktivointi
  - Jaettavan tarjouksen osittainen aktivointi

# Asiakaskohtaiset testit

- Laajuus riippuu toimittajan / palveluntarjoajan tarjoamista reserveista ja tiedonvaihtomenetelmästä.
- Sanomapohjainen tarjous- ja aktivointiprosessi (ECP/EDX) – **VAHVA SUOSITUS!**
  - Kaikki tarjousattribuutit eivät ole tuettuja jätettäessä tarjouksia VAKSI-järjestelmän käyttöliittymässä
- Vapaaehtoiset tarjousattribuutit:
  - Moniosainen tarjous
  - Vaihtoehtoiset tarjoukset
  - Ehdollinen linkitys (tarjouksen käytettävyys riippuen aiemman tarjouksen aktivoinnista)
  - Osuusvoimatarjous

# Testauskäytännöistä

- Itsenäisen asiakastestauksen mahdollistamiseksi Fingrid tiedottaa asiakkaita ajankohdista, jolloin testimarkkinalla tehdään esim. suora-aktivointia, erikoissäätöä tai tarjousten käytettävyyssmuutoksia, joita ei automaattisessa markkinassa muutoin tapahdu.
- Testijärjestelmässä toimii automaattinen 15 min mFRR-säätösähkömarkkina, jossa aktivointipyyntöjä lähetetään automaattisesti joka vartti. Testimarkkina ei kuitenkaan vastaa todellisuutta:
  - **Fingrid ei aktiivisesti operoi markkinaa**
  - Hankittavan säädön määrä voi poiketa todellisesta säätötarpeesta, eikä reservitoimijalla ole takeita siitä, että tarjous tulee aktivoituksi.
  - Tuotantoon jätetyt tarjoukset eivät ole mukana.
  - Tarjousaluerajojen yli käytävää säätökauppaa ei välttämättä tapahdu.

# Asiakastestauksen valmistelut

- Asiakaskysely reservitoimittajien ja palveluntarjoajien IT-valmiuksista ja portfoliosta (säättökyky, tarjousattribuuttien käyttö jne.) 15 min säätösähkömarkkinalla – Helmi-Maaliskuu 2024
- Testidokumentaatiopohjien lähetys reservitoimittajille ja palveluntarjoajille – Huhtikuu 2024
- Testauksen tuki ja ”online” testauksista sopiminen – Testausjakson aikana Toukokuu – Kesäkuu 2024
- Liity tiedostuslistalle: Ilmoita testausyhteyshenkilön tiedot Mikko Haapamäelle! (etunimi.sukunimi@fingrid.fi)

# Mitä voi tehdä jo nyt?

- Tarjousten lähetys, aktivointiprosessi sekä kauppojen yhteenvetosanomien vastaanotto on jo testattavissa sanomaliikennettä käyttäen (ECP/EDX-testiverkko, CIM XML-sanomat)
  - [Implementointiohje](https://nordicbalancingmodel.net) (nordicbalancingmodel.net)
  - [ECP-sanomaliikenne – Fingrid](#)
- Suurin osa tarjousattribuuteista käyttövalmiita. Ehdolliset tarjoukset ja osuusvoimatarjousten jättö ei vielä tuettu.
- Vaksi-järjestelmän testiympäristö avataan reservitoimittajille pian.
  - Käyttöliittymässä on mahdollisuus jättää 15 min tarjouksia ja hyväksyä niiden aktivointipyyntöjä.
  - Käyttäjätunnukset ovat samat kuin tuotantojärjestelmässä. Fingrid tiedottaa nykyisiä käyttäjiä pääsyn avauksen edellyttämistä toimenpiteistä.

# ECP/EDX määrittelyt

- 15 min mFRR energiamarkkinalla käytössä lähtökohtaisesti EDX
- Sanomien vastaanottaja "SERVICE-FI-MFRR"
- Jos lähetys tulee ECP:llä, vastaanottajana "44V000000000575" (Fingridin EDX-endpoint)

<b>15 minuutin mFRR-energiamarkkinan testauksessa käytettävät tunnukset (ECP MessageType)</b>		
Reservitoimijan lähettämä sanoma	ECP MessageType	EDX Service
15 min tarjoussanoma	FI-MFRR-BID-CIM	FI-MFRR
Kuittaus 15 min aktivointipyyntöön	FI-MFRR-ACTIVATION-ORDER-CIM-ACK	FI-MFRR
15 min aktivoinnin hyväksymissanoma	FI-MFRR-ACTIVATION-RESPONSE-CIM	FI-MFRR
Kuittaus 15 min tarjousten epäkäytettävyyssanomaan	FI-MFRR-BIDAVAILIBILITY-CIM-ACK	FI-MFRR
kuittaus 15 min kauppojen yhteenvetosanomaan	FI-MFRR-TRADE-RESULTS-CIM-ACK	FI-MFRR
Fingridin lähettämä sanoma	ECP MessageType	EDX Service
Kuittaus 15 min tarjoussanomaan	FI-MFRR-BID-CIM-ACK	FI-MFRR
15 min aktivointipyyntö	FI-MFRR-ACTIVATION-ORDER-CIM	FI-MFRR
Kuittaus 15 min aktivoinnin hyväksymissanomaan	FI-MFRR-ACTIVATION-RESPONSE-CIM-ACK	FI-MFRR
15 min tarjouksien epäkäytettävyyssanoma	FI-MFRR-BIDAVAILIBILITY-CIM	FI-MFRR
15 min kauppojen yhteenvetosanoma	FI-MFRR-TRADE-RESULTS-CIM	FI-MFRR



# mFRR EAM:n tuomat muutokset

## Nykytila

- Reservitoimija voi jättää 60 min tarjouksia
  - VaksiWeb
  - ECP, ERRP-sanomaformaatti
- Elektroninen aktivointi 60 min tasolla
  - ECP, ERRP-sanomaformaatti
  - ELCOM + VaksiWeb
  - Puhelin (lähinnä varalla)



## Tulevaisuus 12/2024 →

- Reservitoimittaja voi jättää 15 min tarjouksia
  - VaksiWeb (rajoitetusti)
  - ECP, CIM-sanomaformaatti
  - EDX, CIM-sanomaformaatti
- Elektroninen aktivointi 15 min tasolla
  - ECP, CIM-sanomaformaatti
  - EDX, CIM-sanomaformaatti
  - ELCOM + VaksiWeb (varalla)

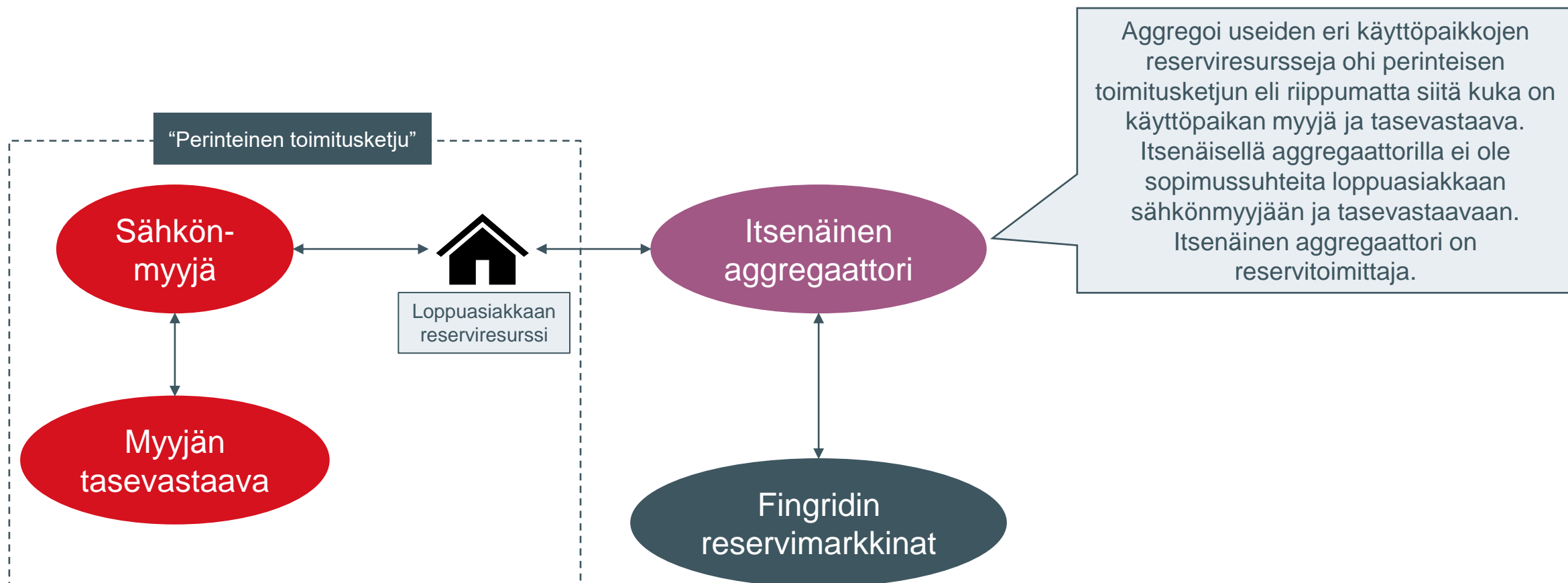
# Yhteyshenkilöt

- Implementointiohjeet: Antti Hyttinen & Jussi Karttunen
- Testauksen tuki: Mikko Haapamäki
- Sähköpostiosoitteet ovat muotoa etunimi.sukunimi@fingrid.fi

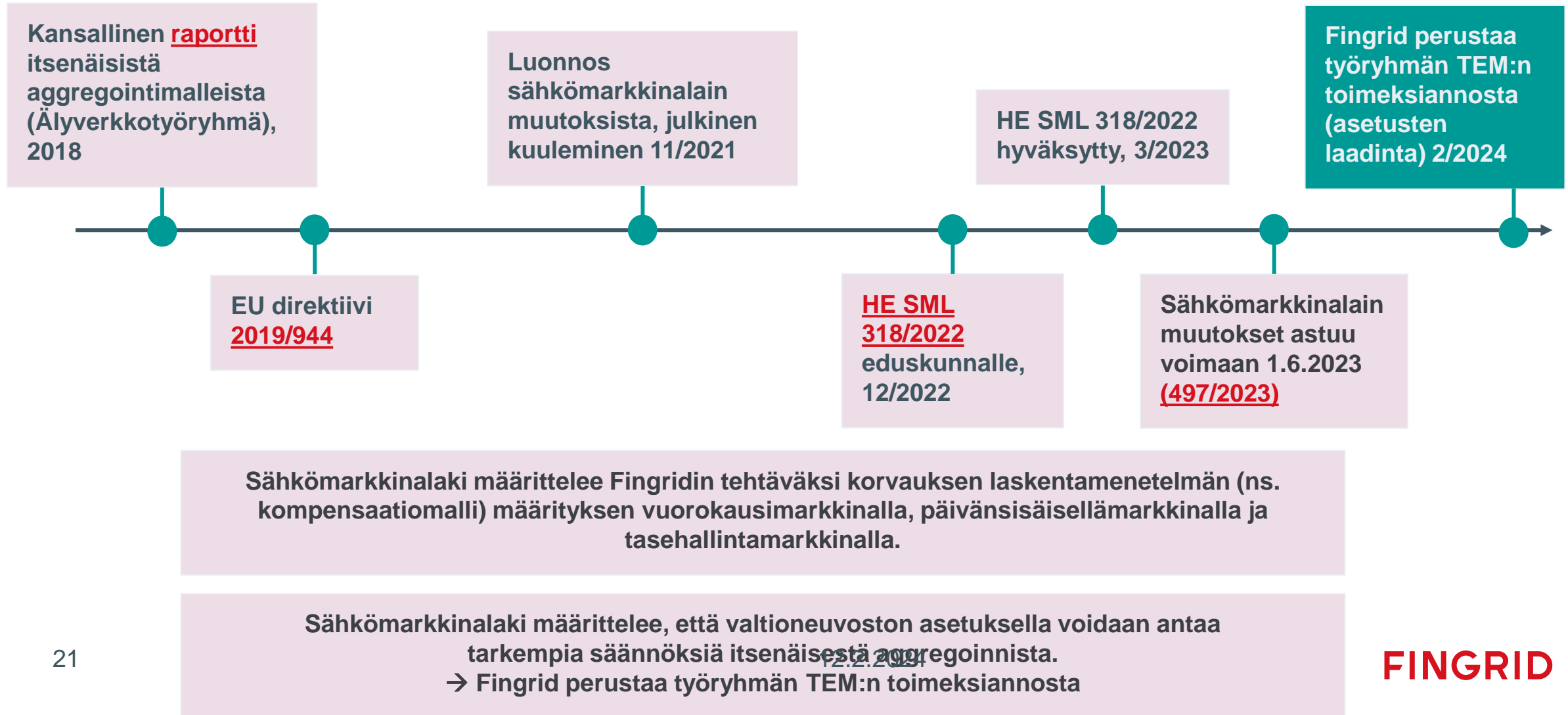
# Itsenäinen aggregointi reservimarkkinoilla

FINGRID

# Itsenäinen aggregaattori reservimarkkinoilla



# Itsenäisen aggregoinnin lainsäädännön eteneminen



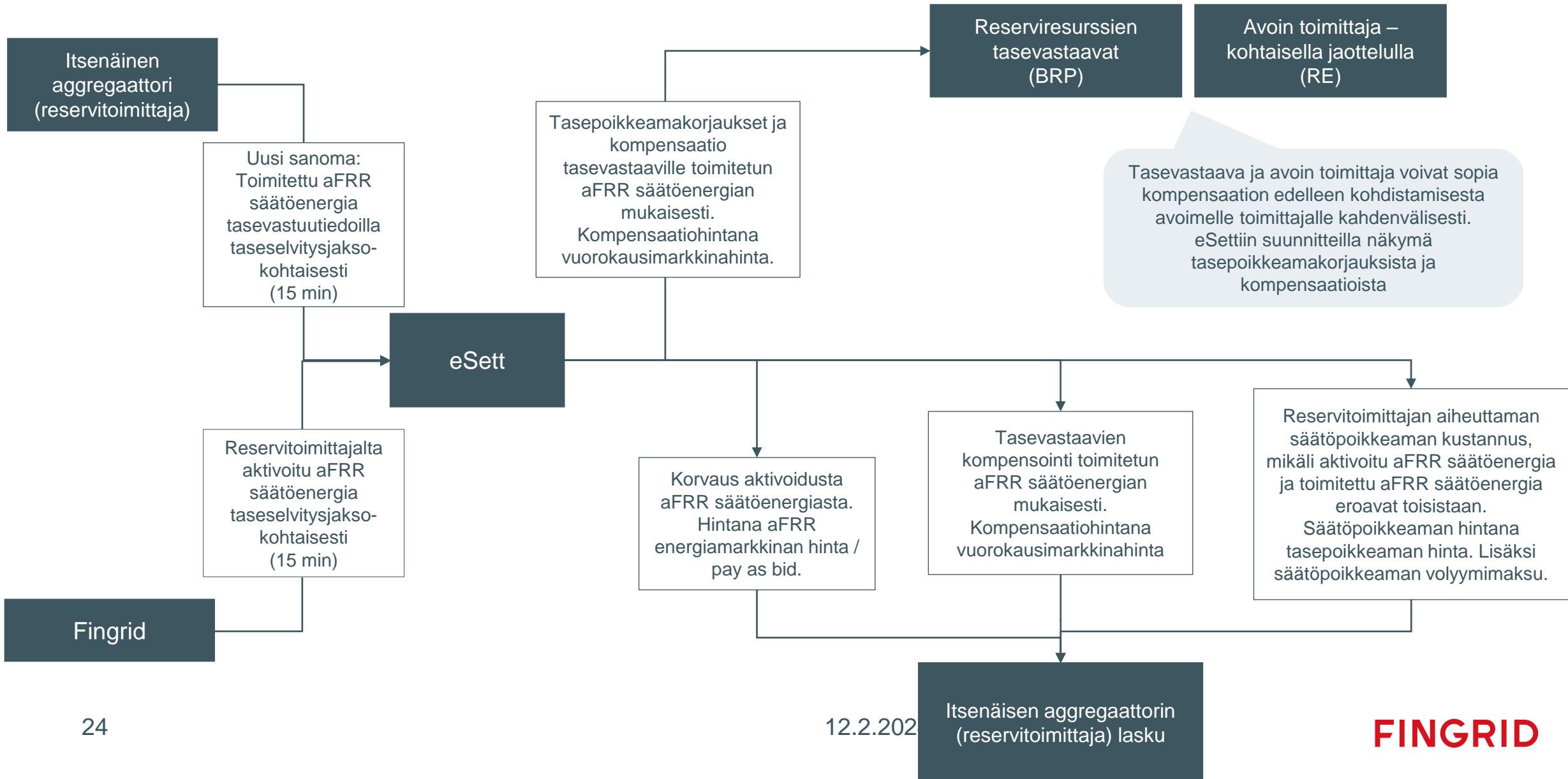
# Itsenäinen aggregaattori aFRR-markkinalle

- **Fingrid suunnittelee itsenäisen aggregoinnin mallia aFRR ja mFRR energiamarkkinoille.** Mallin vaatimat prosessi- ja IT-muutokset on tarkoitus ottaa käyttöön alustavan arvion mukaan **aFRR-tuotteessa aikaisintaan loppuvuodesta 2024**
- Itsenäisen aggregoinnin sisältävät aFRR ehdot tulossa **julkiseen kuulemiseen alustavasti helmikuun aikana**
- Itsenäisen aggregoinnin käyttöönotto vaatii muutoksia eSettiin ja Datahubiin
  - Tasepoikkeamakorjaukset ja kompensatiomalli toteutetaan eSettissä
  - Reserviresurssin ajantasaiset myyjä-, tasevastaava- ja mittausaluetiedot ovat edellytys taseselvityksen toteuttamiselle (Datahubin valtuutuksen kehitys)
- aFRR:stä saatuja kokemuksia voidaan käyttää pohjanan toimintamallin edelleen kehityksessä ja itsenäisen aggregoinnin mahdollistamisessa mFRR:ssä.
  - Kompensatiomallin ja tasepoikkeamakorjausten periaate tulee olemaan sama aFRR:ssä ja mFRR:ssä.

# Suunniteltu Datahub kehitys – valtuutus tasevastuutietoihin

- **Itsenäisten aggregaattoreiden reserviresurssit sijaitsevat yleensä jakeluverkoissa**
  - Itsenäinen aggregaattori voi esimerkiksi aggregoida kiinteistöjen kuormia tai sähköautojen latausta Fingridin reservimarkkinalle
- Kompensaatiomallin ja taseselvityksen toteuttamisen näkökulmasta **ajantasaiset loppuasiakkaan tasevastuutiedot ovat välttämättömiä. Jakeluverkon käyttöpaikkojen tasevastuutiedot on Datahubissa.**
- **Datahubin syksyn 2024 versiopäivitykseen on suunnitteilla joustopalveluntarjoajille uusi valtuutustoiminnallisuus ”käyttöpaikan tasevastuutiedot”**
  - Itsenäinen aggregaattori saisi Datahubista loppuasiakkaan valtuutuksella käyttöpaikan myyjän, tasevastaavan ja mittausalueen nimen ja tunnuksen
  - Itsenäisen aggregaattorin tulee pitää tiedot **reserviresurssiensa tasevastuutiedoista ajan tasalla ja toimittaa tiedot taseselvitykseen → edellytys taseselvityksen toteuttamiselle** ja sille, että itsenäisen aggregoinnin toimintaan liittyvät reserviresurssien tasevastaavien taseiden korjaukset sekä kompensatiot kohdistuvat taseselvityksessä oikeille osapuolille ja toteutuneiden toimitusten (toimitettu säätöenergia) mukaisesti

# Suunniteltu eSett kehitys: tasepoikkeamakorjaus ja kompensaaatio





# Uusi Toimitettu säätöenergia –sanoma

- Reservitoimittaja lähettää Toimitettu säätöenergia -sanoman eSetille tasevastuutiedoilla taseselvitysjakso- ja säätöobjektikohtaisesti
  - Toimitettu säätöenergia -sanoman lähetyksvelvollisuus koskee itsenäisiä aggregaattoreita ja sellaisia reservitoimittajia, jotka aggregoi reserviresursseja useasta eri taseesta
  - Toimitettu säätöenergia -sanoma sisältää reserviresurssin tasevastuutiedot
- Toimitettu säätöenergia -sanoma on rakenteeltaan [CIM / Activation Document](#) mukainen
- Reservitoimittajan on raportoitava alustava Toimitettu säätöenergia -tieto ja siihen liittyvä tasevastuutieto Fingridille tai Fingridin palveluntarjoajalle Toimitettu säätöenergia –sanomalla kahden vuorokauden kuluessa (viimeistään D+2 10:00 CET/CEST) ja lopullinen Toimitettu säätöenergia -tieto ja siihen liittyvä tasevastuutieto Toimitettu säätöenergia –sanomalla 13 vuorokauden kuluessa (viimeistään D+13 12:00 CET/CEST).
- Reservitoimittajan on lisäksi raportoitava Fingridille reaaliaikatietoja [Reservien tiedonvaihto – signaalilistan](#) mukaisesti
  - Fingridille raportoitavat reaaliaikatiedot eivät sisällä Reserviresurssien tasevastuutietoja

# Reaaliaikatieonvaihto



FINGRID

# Tuetut tiedonvaihtoratkaisut

- Tiedonvaihtoverkot:
  - KoVaFEN (NC ER)
  - FEN
  - Internet
- Tiedonvaihtoratkaisut:
  - ICCP (TASE.2)
  - Elcom (TASE.1)
  - IEC-104 (yhdensuuntainen)
  - Webtiedonsiirto (vain mittaustiedot)
- Reaaliaikaisuus 60 s tai tiheämpi
- Tiedonvaihtoyhteyksiä noin 80 kappaletta

# Reaaliaikaisen tiedonvaihdon kevytrakaisu

- Kevyempi tiedonvaihtoratkaisuvaihtoehto
  - Ns. ei-korkean käyttövarmuusvaatimuksen mittaustiedon toimittamiseen
  - Tiedonsiirto internetin yli (Ei KOVA FEN tai FEN-verkossa)
  - Tarjotaan WebAPI, ei SCADA-protokollia
- Aikataulu
  - Suunniteltu käyttöönotto Q2/2024 aikana, aluksi olemassa olevan ”webtiedonsiirron” rinnalle
  - Olemassa olevien webtiedonsiirtoyhteyksien siirtäminen uuteen kevytrakaisuun suunniteltu tapahtuvan joustavasti Q3/2024 - Q4/2025 välisenä aikana
- Lisätiedot: [juha.korpio@fingrid.fi](mailto:juha.korpio@fingrid.fi)

# Palautekysely reservitoimijoille

- Kysely toteutettiin vuoden 2023 lopussa
- Vastaajien joukossa edustettuna kaikkia eri tiedonvaihtoratkaisuja ja eri markkinoille osallistuvia toimijoita
- Vastaajat pääosin tyytyväisiä ratkaisuihin ja niiden toimivuuteen
- Kehitystä vaativat asiat:
  - Dokumentaatio
  - ”uusi protokolla”



# Yhteystiedot

## Tiedonvaihto

- Juho Korpi
- Puh. 030 395 4281
- juho.korpi@fingrid.fi

## Kevyt ratkaisu

- Juha Korpio
- Puh. 030 395 5370
- juha.korpio@fingrid.fi

# Tiedonvaihto eSettissä



**FINGRID**

# Tiedonvaihto eSettissä

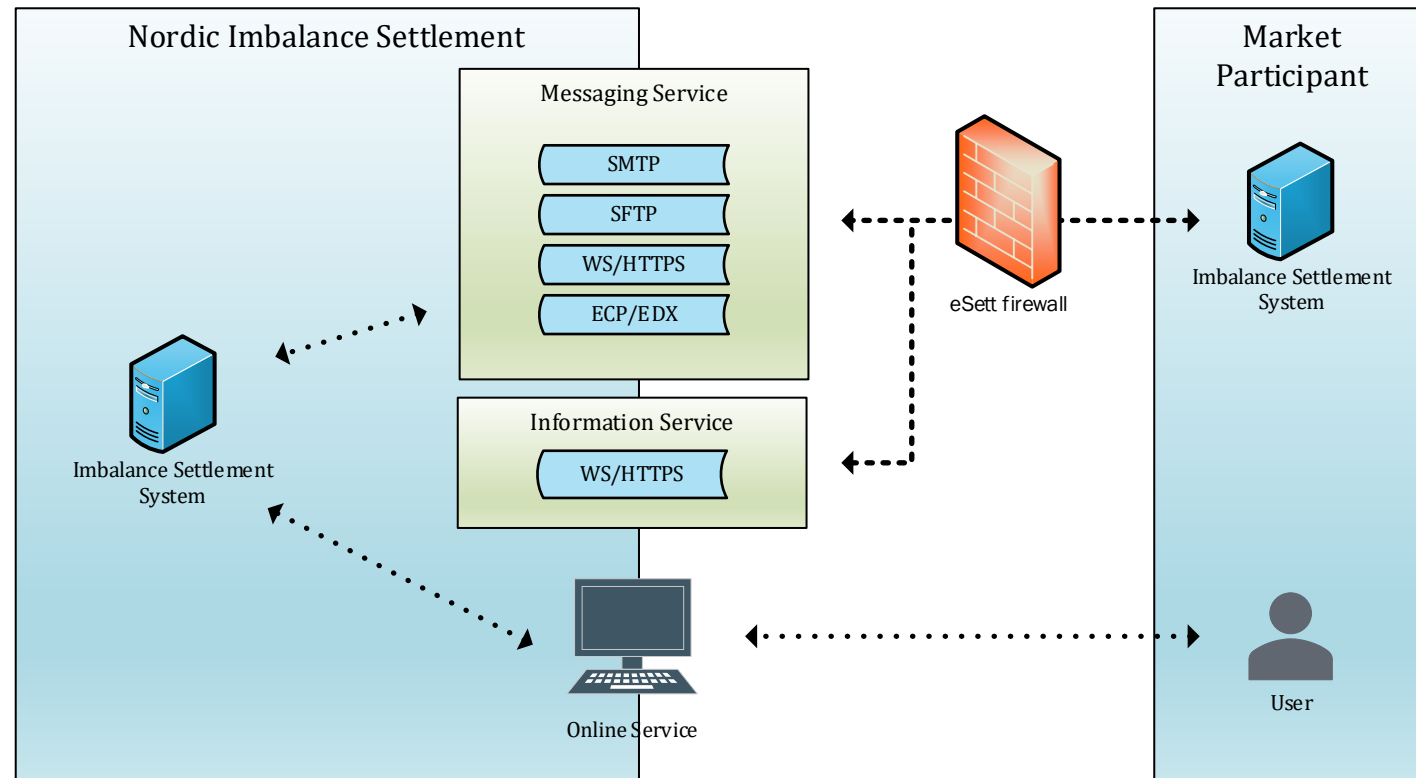
1. Yleiskuva
2. Kanavat
3. Sanomaformaatit
4. Kehitys





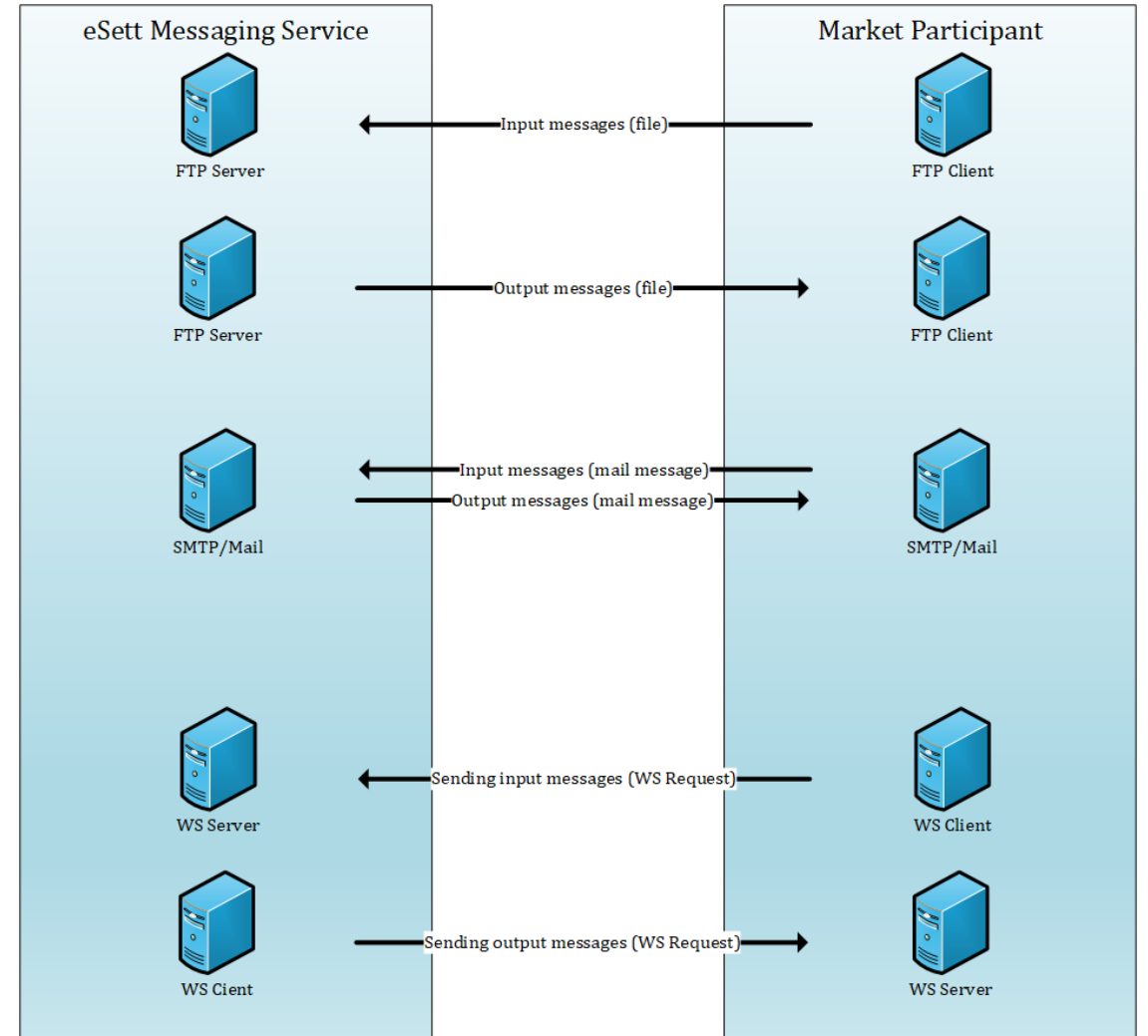
# Tiedonvaihto eSettissä – yleiskuva

- eSettin tase selvitys järjestelmä koostuu erillisistä kokonaisuuksista kuten:
  - Back Office*
  - Online Service*
  - Messaging Service*
  - Information Service*
- Tiedonvaihto liittyy erityisesti *Messaging Service* ja *Information Service* -järjestelmiin

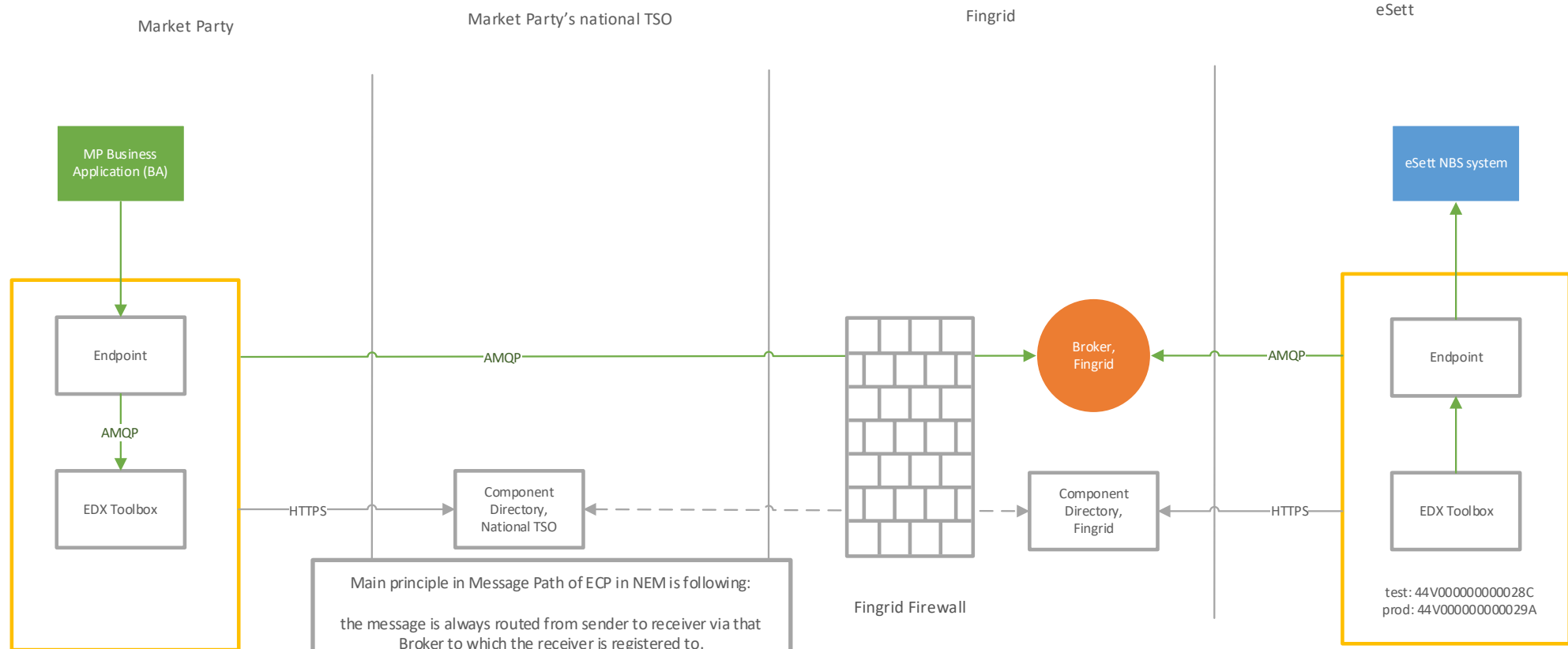
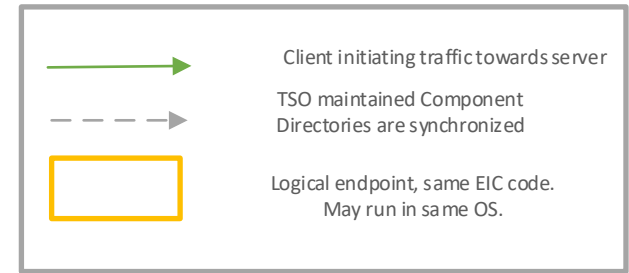


# Tiedonvaihto eSettissä – kanavat

- Neljä kanavaa
  - ECP/EDX
    - Ei kuvassa mukana
  - SFTP
  - SMTP (sähköposti)
  - Web Service
- TSO-ryhmä, “Nordic ECP/EDX Group” (NEX), hallinnoi ECP/EDX -kanavan käyttöä ja kehitystä Pohjoismaissa
- Suunnitelma on keskipitkällä aikavälillä luopua 1-2 kanavasta
- Pitkällä aikavälillä ECP/EDX -kanavasta pyritään tekemään ensisijainen



# ECP/EDX – sanoman reitti eSettille

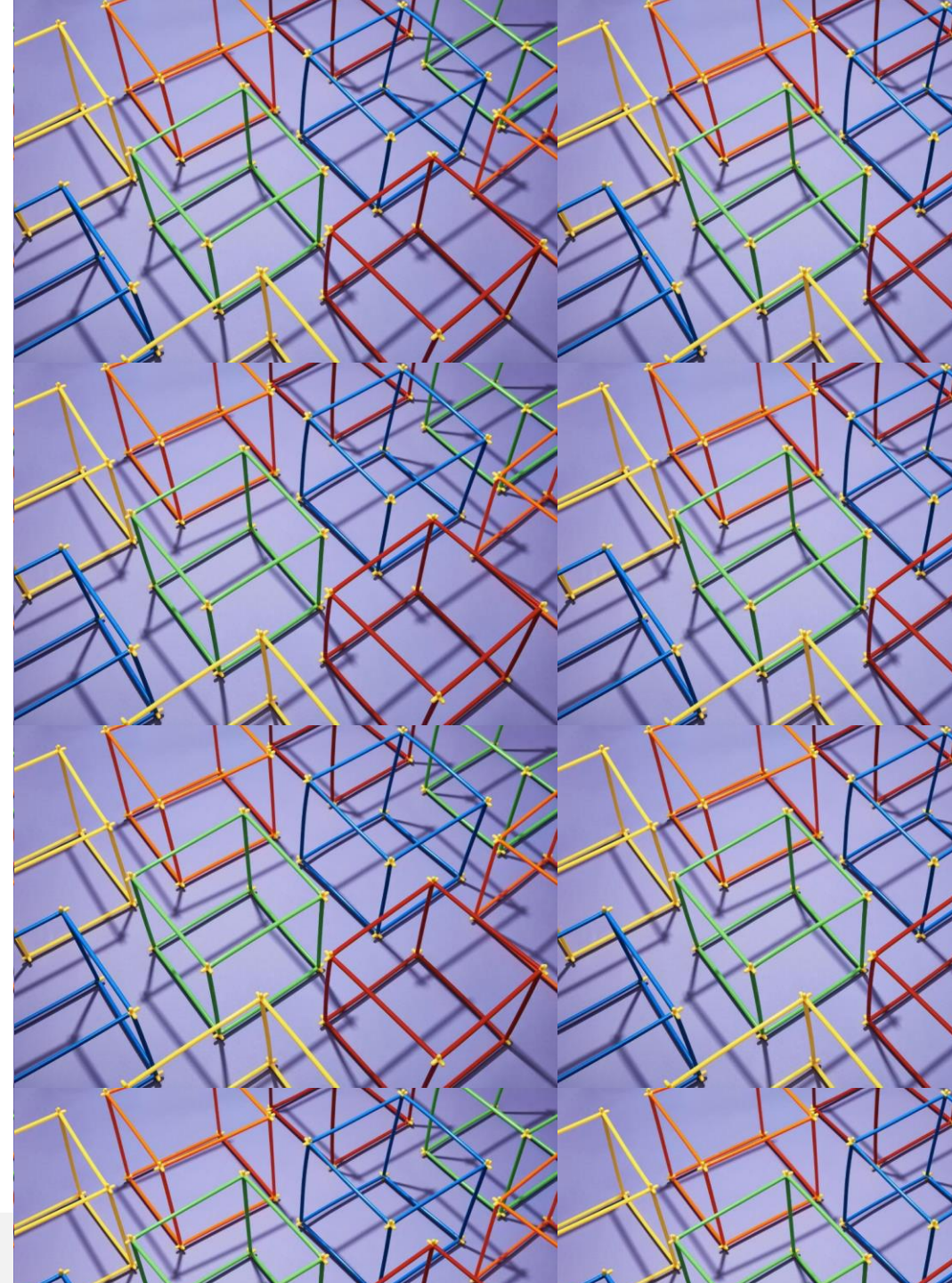


Main principle in Message Path of ECP in NEM is following:  
 the message is always routed from sender to receiver via that Broker to which the receiver is registered to.

E.g. Market Party (MP) registered to Svenska Kraftnät's Component Directory is sending a message to eSett. That message will be sent from MP's Endpoint to Fingrid's Broker (since eSett is registered to Fingrid), from which it is retrieved by eSett.

# Tiedonvaihto eSettissä – sanomaformaatit

- Sanomaliikenteen formaatit
  - *CIM* (Common Information Model)
  - *ENTSO-E*
  - *ebIX*
  - (*UTILTS-APERAK*)
    - Vain Ruotsin profiili- ja tasoituslaskentaan liittyvä tiedonvaihto
- TSO-ryhmä, “Nordic Market Expert Group” (NMEG), ylläpitää ja kehittää taseselvityksen tiedonvaihdon dokumentaatiota
  - Entinen “Nordic Ediel Group” (NEG)
  - Dokumentaatio julkisesti saatavilla osoitteessa: <https://ediel.org/nordic-balance-settlement-nbs/>
- Mahdolliset uudet xml-sanomat pyritään tekemään CIM-formaattiin
- Pitkällä aikavälillä CIM-formaatti saattaa korvata vanhoja *ENTSO-E*, *ebIX* ja *UTILTS-APERAK* -sanomia



# Tiedonvaihto eSettissä – kehitys

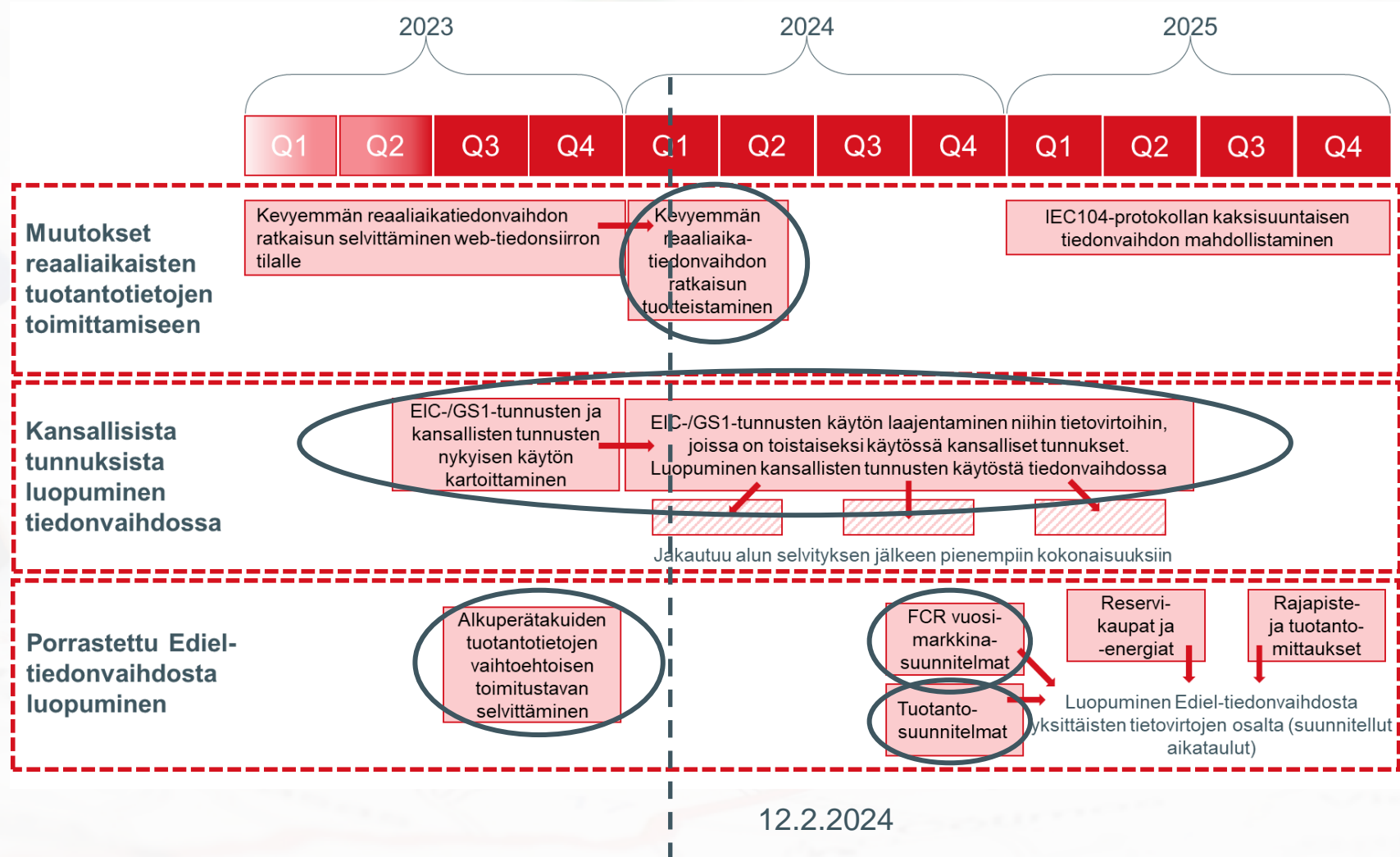
- Toistaiseksi kehitys rajattu lähinnä ”pakollisille muutoksille”
  - Esim. varttitase, yksitasemalli, uudet tuotteet
  - Resurssien säästö muille projekteille
- Kaikki kehitys yhteistyössä TSO:iden kanssa
- Tulevaisuudennäkymät:
  - Koodimuutoksia – siirtymä kohti standardikoodeja
  - Uusia tuotteita, esim.
    - Merituulivoima, energiavarastot
    - Uudet reservituotteet
  - Uusi sanoma: ”Toimitettu säätöenergia”
  - API-rajapinnat
    - Esim. REST-API selvityksessä
  - Kanavien lukumäärän vähentäminen
  - CIM-formaatin laajempi käyttöönotto



# Tiedonvaihdon kehityksen tiekartta

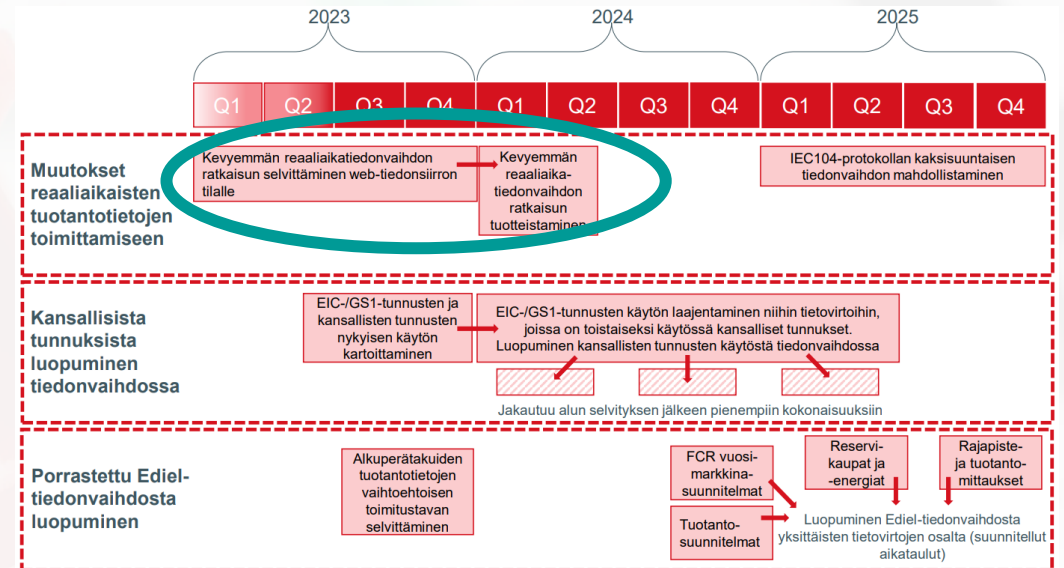
FINGRID

# Tiedonvaihdon kehityksen tiekartta (päivitetty 2/24)



# Reaaliaikaisen tiedonvaihdon kevytrakkaus

- Toteutus etenee, mutta aikataulu siirtynyt hieman eteenpäin
- Lisätietoa kehitysprojektin taustoista ja tavoitteista reaaliaikatiedonvaihdon yhteydessä



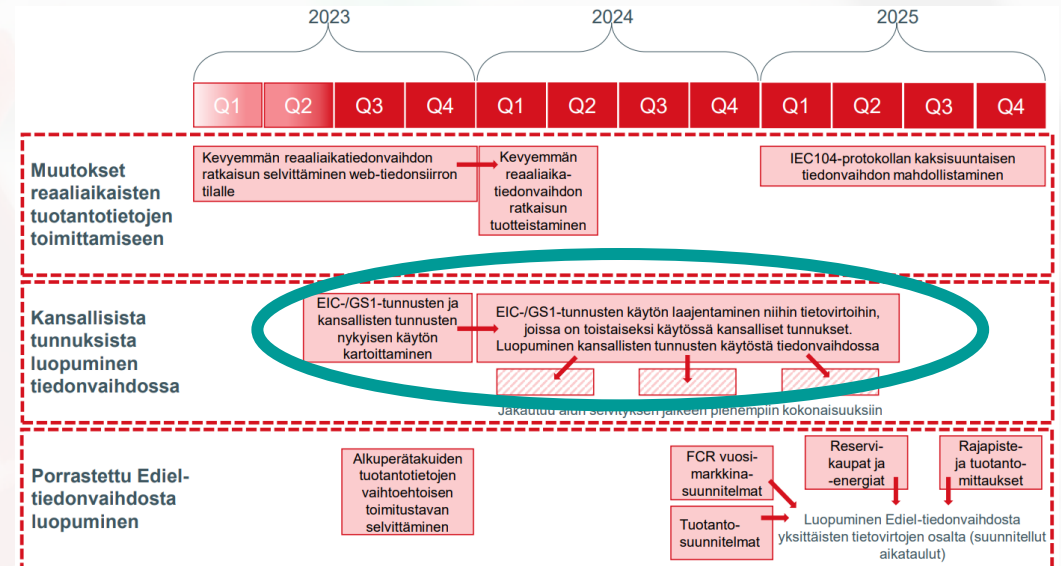


# FEN-verkosta luopuminen

- Poistettu tiekartalta aikaisemmin mainitun mukaisesti

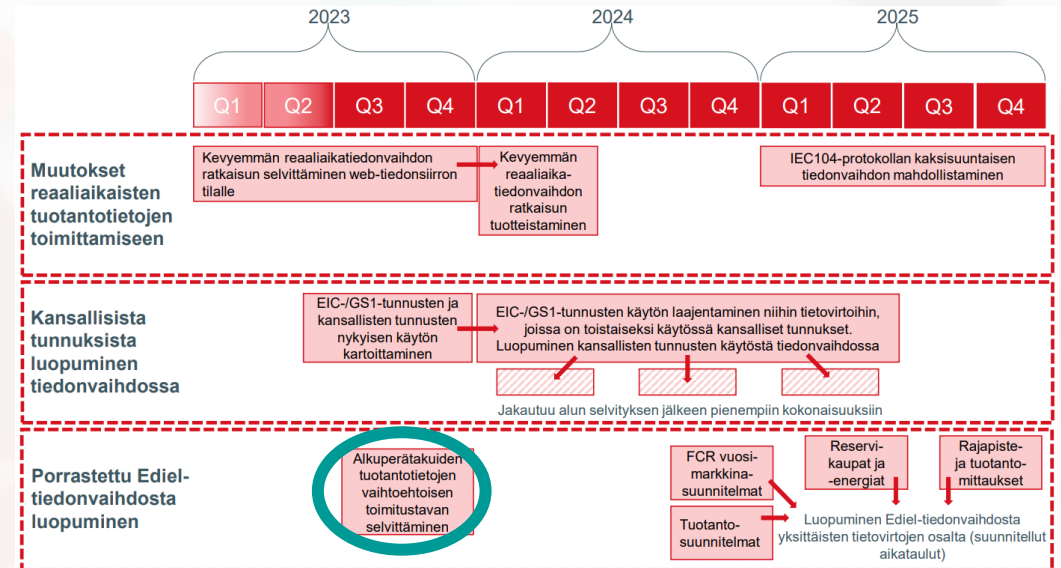
# Kansallisista tunnuksista luopuminen

- Asiaa on lähdetty edistämään taseselvityksen osalta
- Alustava aikataulu vuoden 2025 loppu
- Asiasta kertominen
  - Tasevastaavapäivässä 30.1.2024
  - Fingridin Sähkömarkkinatoimikunnassa 6.2.2024
  - Mahdollinen velvoite luopumisesta kirjataan jollekin tasolle
- Muiden tiedonvaihtoprosessien osalta mitään päätöksiä ei ole tehty



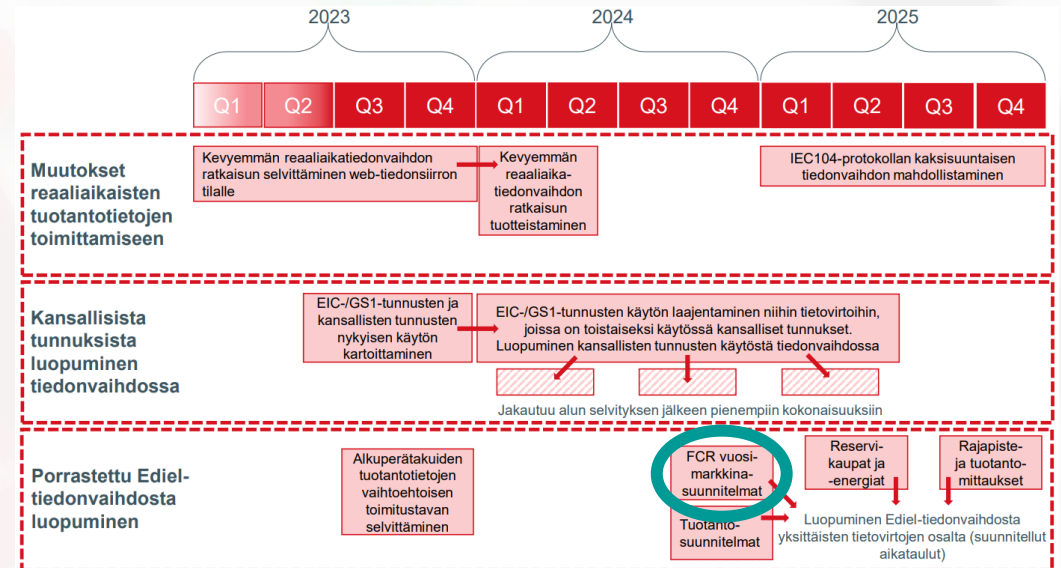
# Datahubin tuotantotietojen hyödyntäminen alkuperätakuupalvelussa

- Edellisessä kehitysfoorumin kokouksessa (11/2024) esitettiin vahva kanta asian edistämisen puolesta
- Asian eteen tehty toistaiseksi vasta taustatyötä
- Tavoitteena löytää konkreettinen asiakastapaus, jonka kautta asia etenee rivakammin



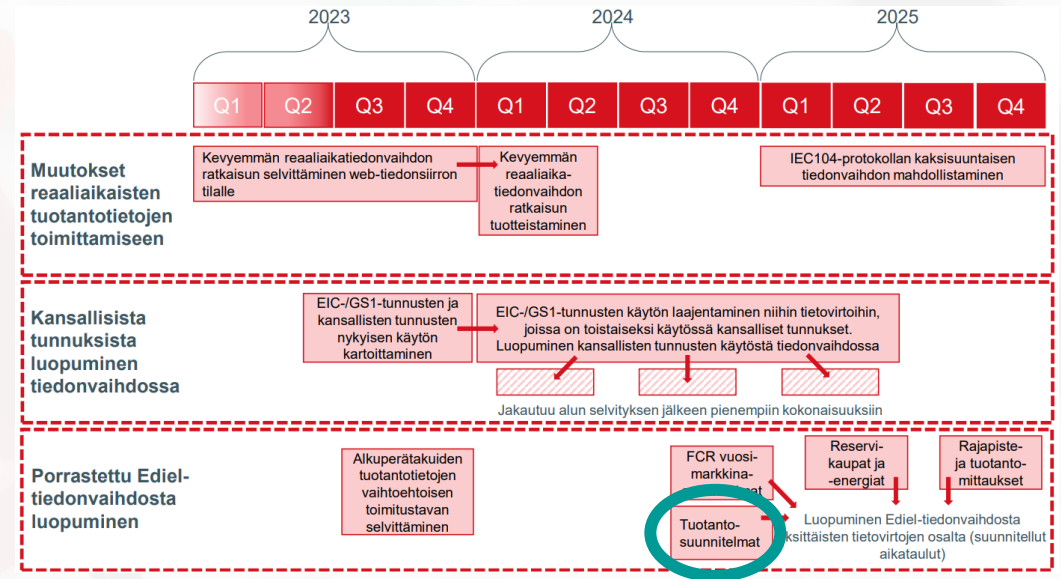
# FCR-vuosimarkkinasuunnitelmat

- Tavoitteena uudistaa tiedonvaihto luopumalla Delfor-sanomaformaattista ja EDI-tiedonvaihdosta
- Jatkossa tuettuna sanomaformaattina ainoastaan ENTSO-E ERRP / Planned Resource Schedule Document ja tiedonvaihtokanavana ECP/EDX
- Viestintä markkinatoimijoiden suuntaan hoidettu kahdenvälisissä keskusteluissa
- Toteutusohje reservitoimittajille lähes valmis
- Tarjolla joustava siirtymäaika uusien vaatimusten noudattamiseen
- Alustavana aikatauluna uudet vaatimukset voimaan vuoden 2025 alusta



# Tuotantosuunnitelmat

- Aikomuksena on lopettaa tuki mahdollisuudelta toimittaa tuotantosuunnitelmia EDI-tiedonvaihtona
- Jatkossa tuotantosuunnitelmien toimitus ainoastaan ECP/EDX-tiedonvaihtoalustan kautta
- Ei muutostarpeita niille tasevastaaville, jotka jo nykyisin toimittavat tuotantosuunnitelmat ECP/EDX-alustan kautta (noin puolet)
- Muutoksesta tiedotettu tasevastaavia kohdennetusti sähköpostilla vko 5 / 2024 ja tasevastaavapäivässä 30.1.2024
- Uudet vaatimukset voimaan vuoden 2025 alusta



# Lyhyet ajankohtaiset



**FINGRID**

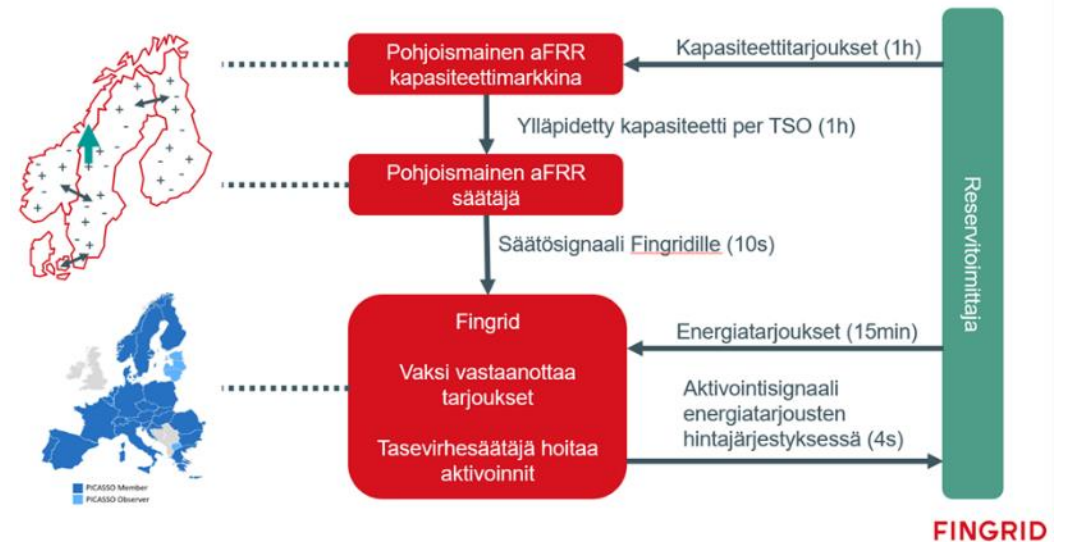
# Uusi Avoin data palvelu

- Fingridin uudistunut Avoin data –palvelu on otettu täysimittaisesti käyttöön
- <https://data.fingrid.fi/>
- Fingridin [tiedote](#) 30.1.2024



# aFRR-energiamarkkinan käyttöönotto etenee

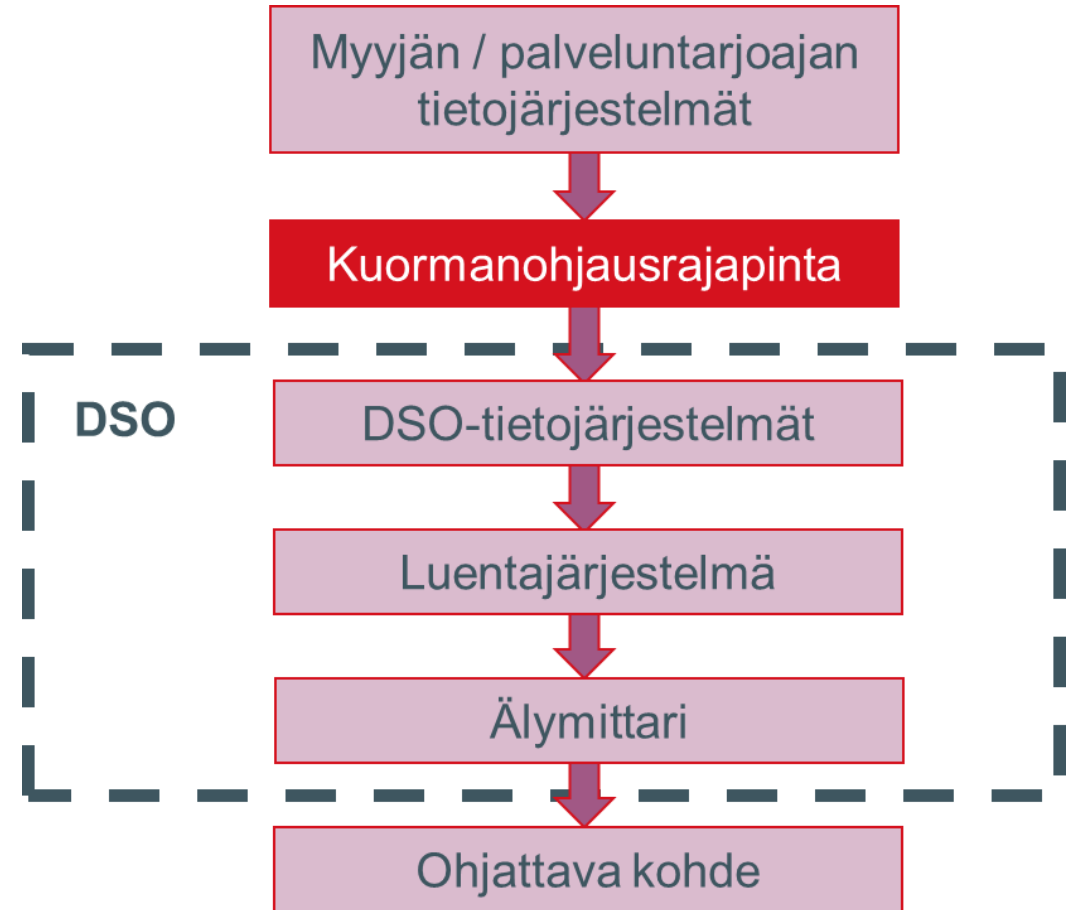
- Kuukausittaiset webinaarit aFRR-energiamarkkinan käyttöönotosta
- Käyttöönotto 29.5.2024
- Lisätietoa Fingridin [sivuilta](#)





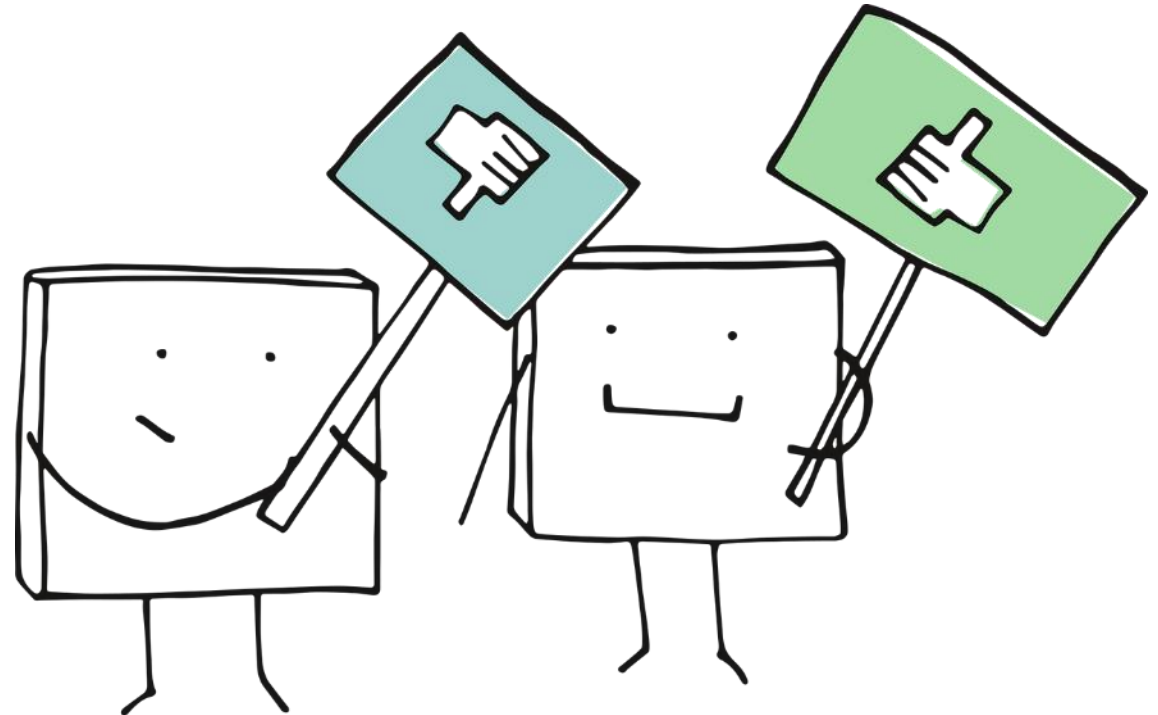
# Kuormanohjausrajan pinnan teknisen toteutuksen määrittely

- TEM:in Fingridille antama otsikon toimeksianto on edennyt potentiaalisten toteutusvaihtoehtojen osalta kohti yksityiskohtaisempaa määrittelyä
- Ehdotus kuormanohjausrajan pinnan toteutuksesta toimitettava TEM:ille 30.4.2024 mennessä
  - Minimivaatimus ehdotuksen tasosta on sellainen, johon perustuen voidaan määritellä tarvittavat lainsäädännön muutokset



# Palautekysely foorumin toiminnasta

- Foorumi kokoontunut 19.11.2021 alkaen eli kolmas vuosi on käynnissä.  
→ Sopiva ajankohta reflektiolle ja mahdollisuus toiminnan kehittämiseksi.
- Kysely on rakenteeltaan suhteellisen kevyt, mutta silti riittävä.
- Pyydämme palautetta ja mielipiteitä käytännöistä sekä sisällöstä. Lisäksi on mahdollista kertoa kehitysideoita.
- Kysely lähtee sähköpostitse kevättalven aikana.  
→ Kooste vastauksista ja mahdollisista muutoksista foorumiin.



# Muut asiat



**FINGRID**

# Muut asiat

- Seuraava kokous ma 13.5.2024 klo 12-15 sisältäen lounaan



# Kiitos!

**Fingrid Oyj**

Läkkisepäntie 21

FI-00620 Helsinki

P.O.Box 530

FI-00101 Helsinki, Finland

Tel. +358 30 395 5000

Fax. +358 30 395 5196

[www.fingrid.fi](http://www.fingrid.fi)

# FINGRID