



4.12.2019 Neuvottelukunnan kokous

Mikko Heikkilä  @mikko\_heikkila

---

# Ajankohtaista sähkötörkkimarkkinoiden kehityksestä

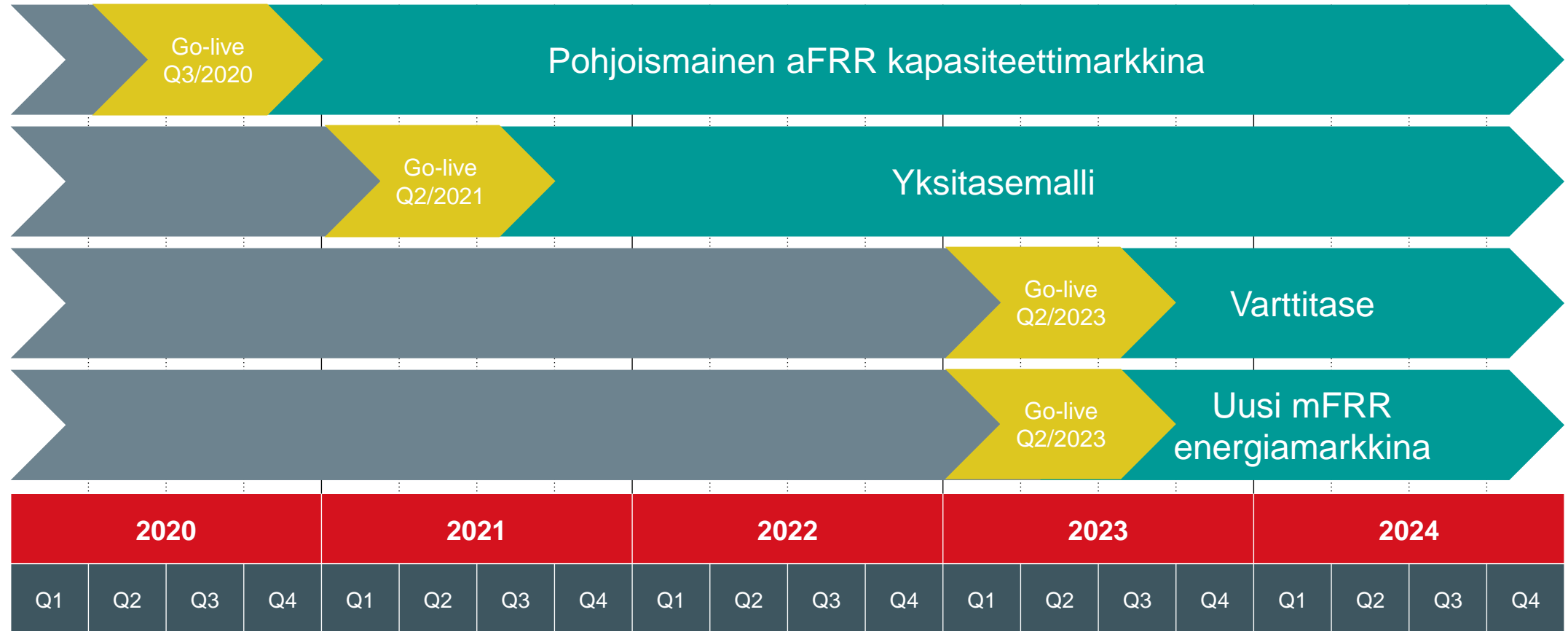
**FINGRID**

# Uusi tiekartta pohjoismaiselle tasehallintahankkeelle

- Hankkeen päivitetty [tiekartta](#) on valmis – Julkaistu 14.11.
- Varttitaseen käyttöönottoa ehdotetaan siirrettäväksi puoli vuotta eteenpäin: Q2/2023
- aFRR kapasiteettimarkkinan viranomaishyväksyntä käynnissä – Käyttöönotto aikaisintaan Q3/2020
- Uusi tasesähkömalli (yksi tase-yksi hinta) käyttöön Q2/2021



# Tasehallintahankkeen päivitetty tiekartta

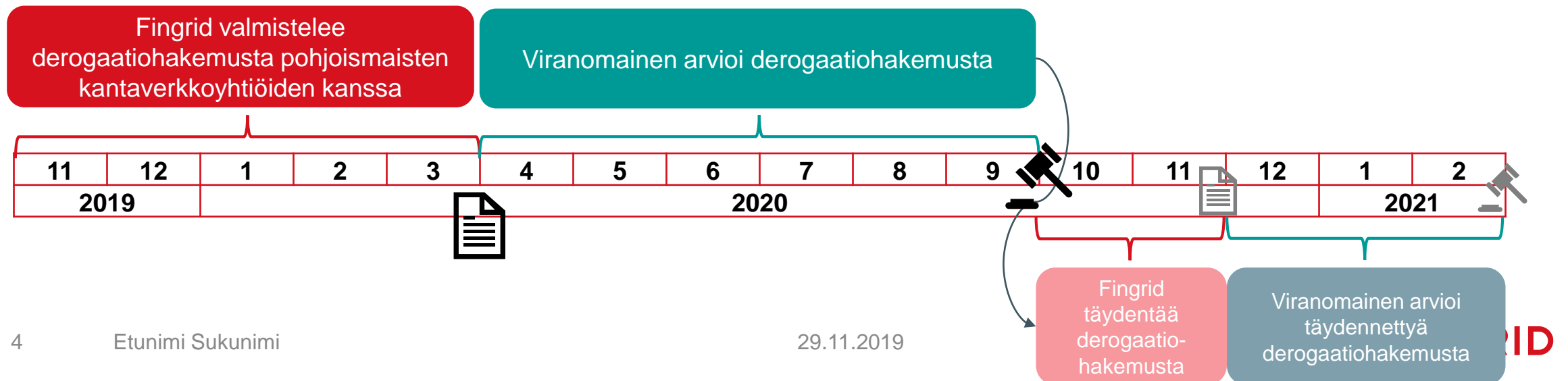


Pohjoismainen mFRR kapasiteettimarkkina aikaisintaan varttitaseen käyttöönoton jälkeen

Liittyminen eurooppalaisille markkinapaikoille (MARI & PICASSO) viimeistään 23.07.2024

# Varttitaseen derogaatio

- Tasehallinnan suuntaviivat (EBGL) edellyttävät varttitaseen käyttöönottoa lähtökohtaisesti 18.12.2020 mennessä
- Derogaatioprosessilla haetaan viranomaisilta lupaa käyttöönottaa **varttitase Q2 2023**
- Derogaatio on kansallinen prosessi
  - Kantaverkkoyhtiö hakee, viranomainen päättää. Pohjoismaissa derogaatio-prosessi tehdään silti koordinoitusti yhdessä
- Varttitaseen tarkka käyttöönottopäivämäärä päätetään derogaatioprosessin tuloksena



# Tarjousalueselvityksen valmistelu

Puhtaan energian paketti edellyttää tarjousalueselvityksen tekemistä alueilla, joilla on rajakapasiteettiin vaikuttavia rakenteellisia pullonkauloja

07/2019

Kantaverkkoyhtiöt ovat laatineet menetelmän ja oletukset tarjousalueiden arviointiin sekä esittäneet tarkasteltavia konfiguraatioita

- Suomi on kaikissa ehdotetuissa konfiguraatioissa yhtenä tarjousalueena

10/2019

Regulaattorit joko hyväksyvät kokonaisuuden (menetelmän, oletukset ja konfiguraatiot) tai siirtävät sen ACERin päätettäväksi

~01/2020-04/2020

Selvitys toteutetaan kun lopullinen kokonaisuus on hyväksytty

12kk paketin  
hyväksynnästä

# Selvityksen käytännön toteutus

- Kantaverkkoyhtiöt esittävät, että selvitykset toteutetaan alueellisesti
  - Yhteinen menetelmä ja oletukset takaavat yhdenmukaisuuden, mutta toteutus on merkittävästi yksinkertaisempi
  - Nordic (Suomi, Ruotsi, Norja, DK2) olisi yksi selvitysalue
- Nordic-alueella vaihtoehtoisia konfiguraatioita esitetään tarkasteltavaksi Norjassa ja Ruotsissa
  - SE3-SE4 -alueiden uudelleenmäärittely
  - NO4-alueen jakaminen kahtia (NO4 ja NO6)
- Ehdotus menetelmästä, oletuksista ja konfiguraatioista on julkaistu [ENTSO-E:n verkkosivuilla](#)

b) A geographical overview of alternative bidding zone delineations to be assessed



**FINGRID**

# Sähköpörssitoiminnan kehitys



## Päivänsisäinen kaupankäynti:

- Fingridin tukemana Nord Pool toteuttaa pilotin, jossa intraday kaupankäynnin sulkeutumisaikajankohta on D - 0 min Suomen tarjousalueen sisällä
- Pilotti kestää kuusi kuukautta ja sitä on optio jatkaa, jos pilotti on onnistunut Fingridin arvioinnin perusteella
- Nord Poolin asiakastilaisuudessa esitettyjen tietojen mukaan kaupankäynti aloitetaan vuoden 2019 loppuun mennessä ja asiasta ilmoitetaan kaksi viikkoa ennen aloitusta

## Pörssikilpailu:

- Tällä hetkellä kolmella pörssillä on lupa toimia Suomessa
- Pörssikilpailun käynnistyessä kukin markkinatoimija saa itse valita pörssinsä
- Suomen tarjousalueella lasketaan vuorokausimarkkinoilla aina yksi hinta riippumatta siitä, kuinka monta pörssiä Suomessa toimii
- Rajakapasiteetit jaetaan markkinakytkennän yhteydessä
- Suunniteltu alkamisajankohta: 10.3.2020

# Päivänsisäiset markkinat laajenivat marraskuussa



Ensimmäisessä  
käyttönottovaiheessa  
kesäkuussa 2018  
liittyneet maat



Toisessa  
käyttönottovaiheessa  
19.-20. marraskuuta  
2019 liittyneet maat

Sisältää muun muassa  
Ruotsi-Puola ja Liettua-  
Puola yhteydet

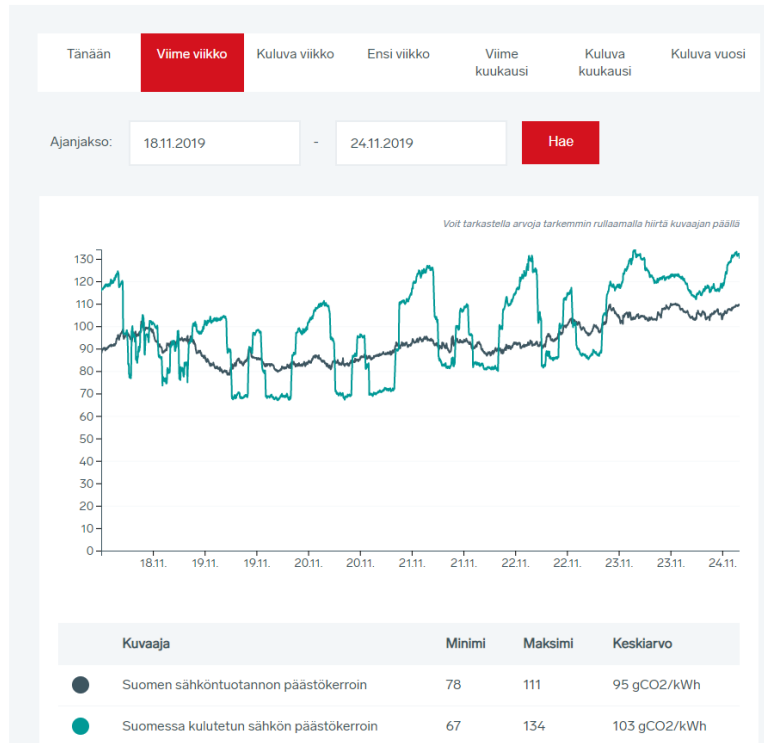


**FINGRID**



# Uutuuksia markkinatiedossa

## Sähkön tuotannon CO<sub>2</sub>-päästöarvio



<https://www.fingrid.fi/sahkomarkkinat/kulutus-ja-tuotanto/co2/>

## Sähköjärjestelmän tila

Yhdelle ruudulle sopivan näkymän löydät osoitteesta: <https://www.fingrid.fi/online>

Viimeisin päivitys: 26.11.2019 09.25

Kulutus  
**10 958** MW

Tuotanto  
**8 919** MW

Tuonti - / vienti + (netto)  
**-2 034** MW

Suomen aluehinta vuorokausimarkkinoilla  
**96** €/MWh

Kulutetun sähkön CO<sub>2</sub>-päästöarvio  
**89** gCO<sub>2</sub>/kWh

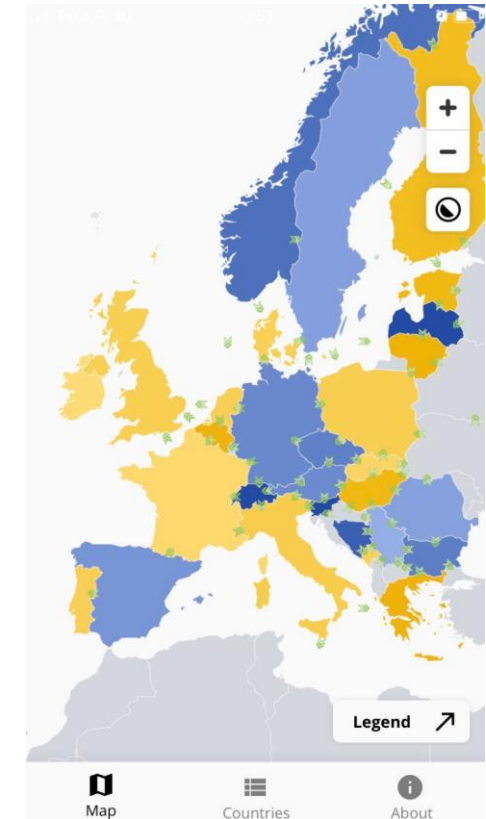
Voimajärjestelmän käyttötilanne  
● **Normaali**

Sähkön siirto



<https://www.fingrid.fi/sahkomarkkinat/sahkojarjestelman-tila/>

**ENTSO-E**  
**Transparency app**  
saatavilla sovelluskaupoissa (Android, Apple)



**FINGRID**

# Älyverkkohankkeiden ajankohtaiset

## TEM taustaryhmä

Mittarispeksit ja energiayhteisöt

CEP  
toimeen-  
pantu

## Energiaviraston älyverkkoforum (<https://energiavirasto.fi/alyverkkoforum>)

Verkkoyhtiöiden valvontamalli, itsenäinen aggregaattori, asiakaskeskeinen vähittäismarkkinamalli, tiedonvaihdon kehittäminen

Vähittäis-  
markkinoiden  
muutokset

Data-  
hub

## Lainsäädäntötyö

2020

2021

2022

## Pilotit ja kehityshankkeet

### EU:n H2020 INTERFACE-joustomarkkinapilotti (<http://www.interface.eu/>)

Hajautetun jouston hyödyntäminen tase- ja siirtojenhallintaan, TSO-DSO-koordinaatio, joustomarkkinoiden tiedonvaihto ja IT-arkkitehtuuri

### Itsenäisen aggregaattorin pilotti mFRR-markkinoilla

Pilotin laajentaminen ennen käyttöönottoa (vaatii regulaattorin hyväksynnän)

### 1 MW:n pilotti mFRR-markkinoilla

Pienemmän tarjouskoon käyttöönoton valmistelu

FINGRID



**Kiitos  
mielenkiinnosta!**

**Fingrid Oyj**

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

**FINGRID**