



Asta Sihvonen-Punkka

Fingridin neuvottelukunnan kokous 5.12.2017

---

# Ajankohtaisia sähkömarkkina- asioita

**FINGRID**

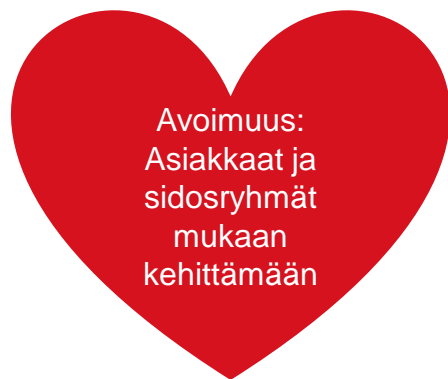
# Pohjoismainen tasehallinta

Tilanne 29.11.2017

# Fingridille on tärkeää tasehallinnassa



Pohjoismaisen yhteistyön tulee hyödyttää koko aluetta



Avoimuus:  
Asiakkaat ja  
sidosryhmät  
mukaan  
kehittämään



EU lainsäädäntöä tulee noudattaa. Lainsäädäntö turvaa Suomen ja Fingridin aseman päätöksenteossa

Kaikkien  
joustoressurssien  
osallistuminen  
reaaliaikamarkkinoille on mahdollistettava



Läpinäkyvyys ja avoin  
markkinainformaatio on esiehto  
toimiville markkinoille

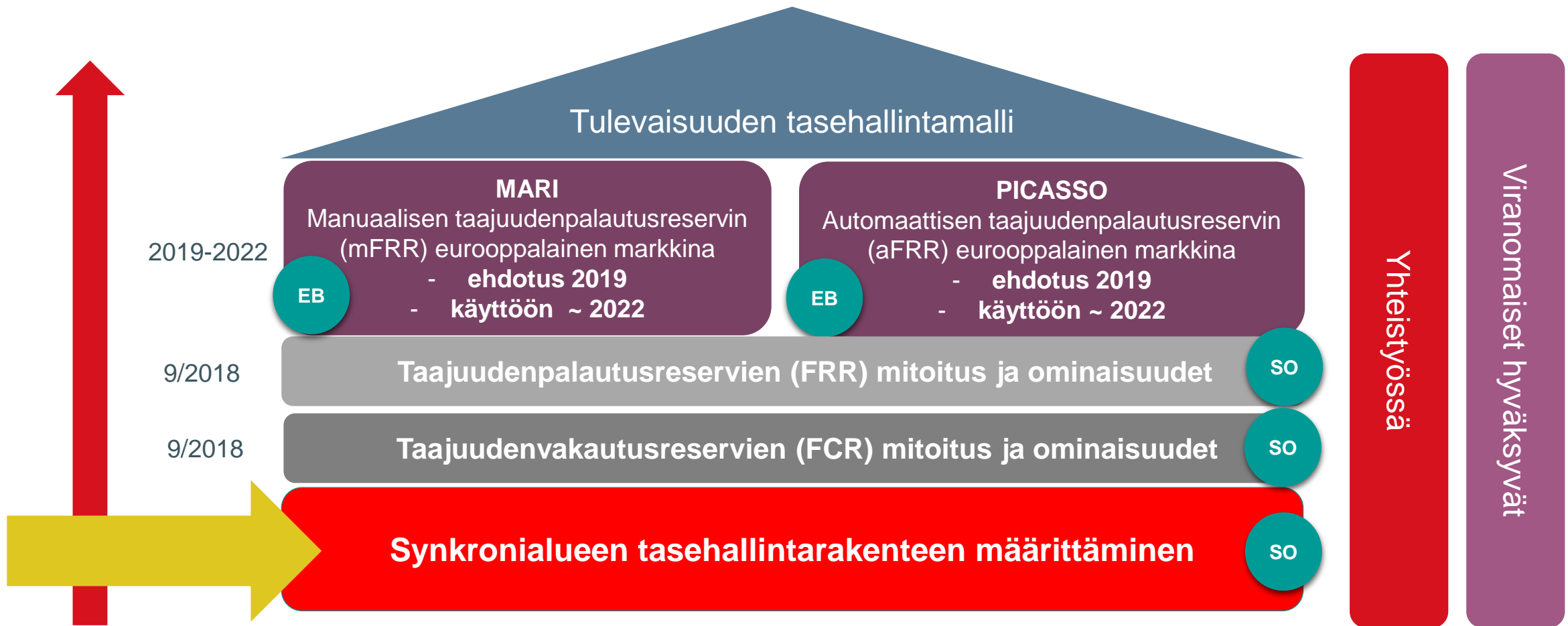


Hyvä toimitusvarmuuden taso  
saavutetaan kustannustehokkaimmin  
toimivien markkinoiden avulla

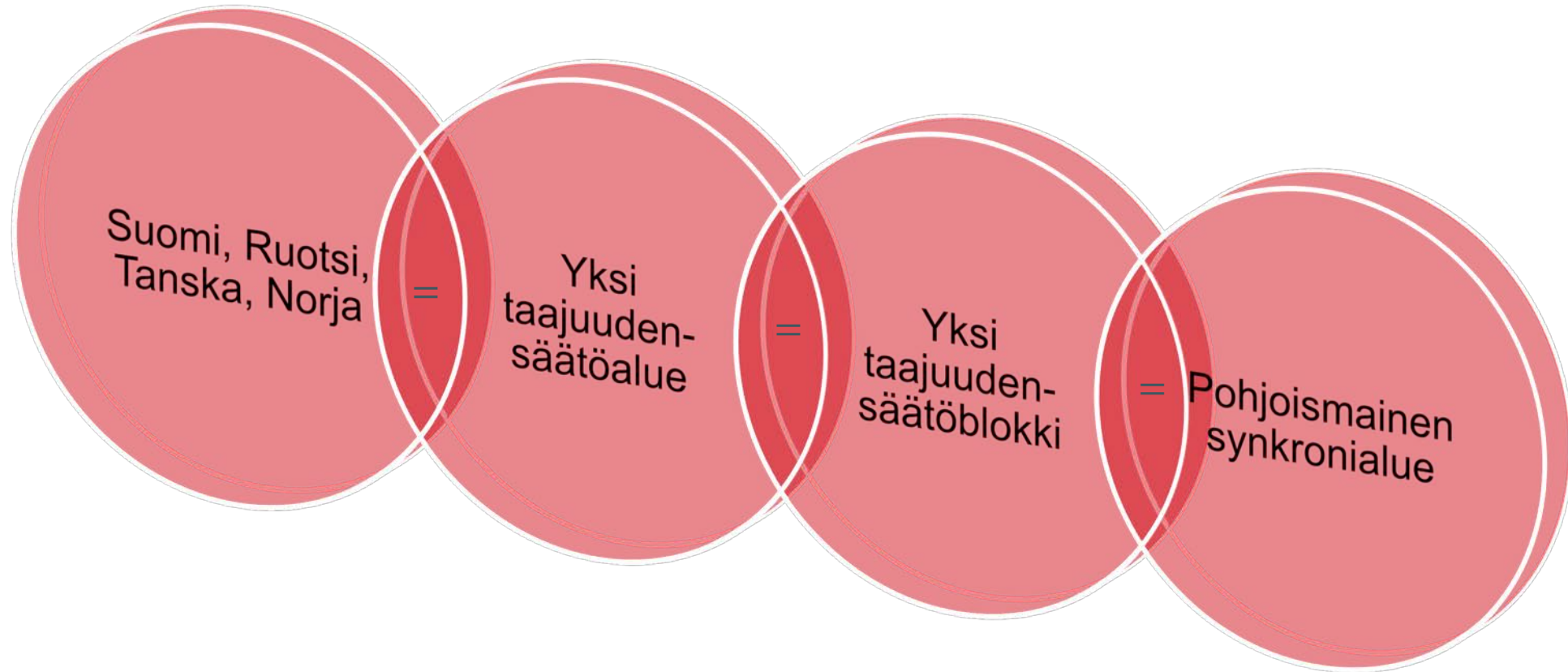


Hinta ohjaa:  
Insenttiivit kuntoon –  
aiheuttaja maksaa  
kustannukset

# Tasehallinnan rakennuspalikat – Tausta EU:n verkkosäännöissä



# Fingridin ehdotus – nykyinen rakenne lähtökohta jatkokehittämiselle



# Kaksi ehdotusta, kaksi konsultaatiota

## Statnett/Svenska kraftnät/Energinet

- Ruotsi, Norja ja Tanskan itäosa yksi taajuudensäätöblokki ja Suomi yksi
- Lisäksi tarjousalueet olisivat taajuudensäätöalueita
- 18 kk:n siirtymäaika ehdotettuun malliin, siirtymäaikana jatketaan nykyisellä
- Merkitsisi luopumista Euroopan edistyksellisimmistä tasehallintamallista
- Sähkön siirron käyttötoiminnan suuntaviiva ei edellytä muutosta
- <https://www.svk.se/om-oss/press/ny-balanseringsmodell-i-norge-sverige-och-sjalland-sakerstaller-morgondagens-kraftsystem-med-okad-andel-fornybart-2746826/>

## Fingrid

- Lähtökohtana nykyinen tasehallintarakenne, jossa Pohjoismainen synkronialue muodostaa yhden taajuudensäätöblokin ja -alueen.
- 12 kk:n kuluessa selvitys tasehallintarakenteesta ja sen kehittämistarpeista. Sen tuloksena ehdotus muutoksista tasehallintarakenteeseen.
- Sidosryhmät mukaan valmisteluun, kuuleminen selvityksestä ja ehdotuksesta
- <http://www.fingrid.fi/fi/ajankohtaista/tiedotteet/Sivut/Julkinen-kuuleminen-tasehallinnan-rakenne-ehdotuksesta-alkaa.-Tasehallinnan-kehitys-nostettava-pohjoismaiselle-agendalle.aspx>

# Asian eteneminen – mitä tästä eteenpäin



Tasehallintarakenne (LFC block & area determination) on tasehallintamallin perusta. Rakenne vaikuttaa millaisiksi alueelliset säätö- ja reservimarkkinat jatkossa muodostuvat.

# Varttitase

## Pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt esittävät siirtymistä yhtä aikaa varttitaseeseen vuonna 2020

16.11.2017 13:00 - Ajankohtaista, Sähkömarkkinat, Kansainväliset uutiset

**Pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden tilaama kustannushyötyanalyysi 15 minuutin taseselvityksen käyttöönottoajankohdasta on valmistunut. Analyysin perusteella kantaverkkoyhtiöt esittävät, että 15 minuutin taseselvitysjaksoon siirrytään Pohjoismaissa samaan aikaan vuoden 2020 puolivälissä.**

Kantaverkkoyhtiöiden selvityksen lähtöoletuksena oli, että sähkömarkkinoiden päivän sisäisessä kaupankäynnissä sekä kantaverkkoyhtiöiden ylläpitämällä säätösähkömarkkinoilla siirrytään 15 minuutin kaupankäyntijaksoihin. Nämä kaksi muutosta ovat välttämättömiä, jotta markkinatoimijoilla on mahdollisuus tasapainottaa sähkökaupan tase jokaiselle taseselvitysjaksolle ja toisaalta, että jokaisella taseselvitysjaksolla sähkön hinta heijastaa sen todellista hetkellistä arvoa. Kustannushyötyanalyysi tehtiin konsulttiselvityksenä ja analyysin lähtötietojen arvioinneissa oli kantaverkkoyhtiöiden lisäksi edustettuna sidosryhmien edustajia laajasti jokaisesta maasta.



# Pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden selvitys varttitaseen käyttöönottoajankohdasta valmistunut

## Analyysin lähtöoletuksina

- 15 minuutin kaupankäyntijakso käyttöön päivänsisäisillä markkinoilla ja säätösähkömarkkinoilla
- 15 minuutin tasevastuu kaikille sekä tuotanto- että kulutustaseessa
- 15 minuutin mittausvaatimus tuotannolle, kantaverkon liityntäpisteisiin, jakeluverkkojen rajapistemittauksiin, suurempiin kulutuskohteisiin
- analyysissä tarkasteltu käyttöönottoajankohdan vaikutusta kustannuksiin ja hyötyihin
- <http://www.fingrid.fi/fi/ajankohtaista/tiedotteet/Sivut%2FPohjoismaiset-kantaverkkoyhti%C3%B6t-esitt%C3%A4v%C3%A4t-siirtymist%C3%A4-yht%C3%A4-aikaa-varttitaseeseen-vuonna-2020.aspx>

# Kustannushyötyanalyysi

## Suurimmat kustannuskomponentit

- tietojärjestelmämuutokset, kasvava tiedonsiirto, mittareiden uudelleenohjelmointi ja uusiminen

## Keskeiset tulokset

- Alueellisesti tarkasteltuna taseselvitysjakson lyhentämistä ei kannata lykätä, yhtäaikainen siirtyminen alueellisesti
- Suurimmat hyödyt saavutetaan joustavan tuotannon ja kulutuksen tehokkaammalla kaupankäynnillä naapurimaiden kesken, synkronialueen välisten yhteyksien tehokkaammalla käytöllä sekä parantuneena sähköjärjestelmän käyttövarmuutena
- Kaikkia hyötyjä ei ole pystytty arvioimaan rahallisesti, mm. joustavan kapasiteetin arvo ja sen ohjaava vaikutus tulevaisuuden sähköjärjestelmään

**Eurooppalainen päivänsisäinen markkina  
XBID tulossa käyttöön**

# Eurooppalainen päivänsisäinen markkina XBID

- Laajemmat markkinat
- Pörssikilpailu mahdollistuu
  - jaettu tarjouskirja mahdollistaa eri pörssien kautta jätettyjen tarjousten yhdistämisen
- Suunniteltu käyttöönotto Q1/2018 loppupuolella

projects (hereafter referred to as “LIPs”) by current members; and (3) the XBID accession s (hereafter referred to as “AS”) facilitating future members of the XBID project.

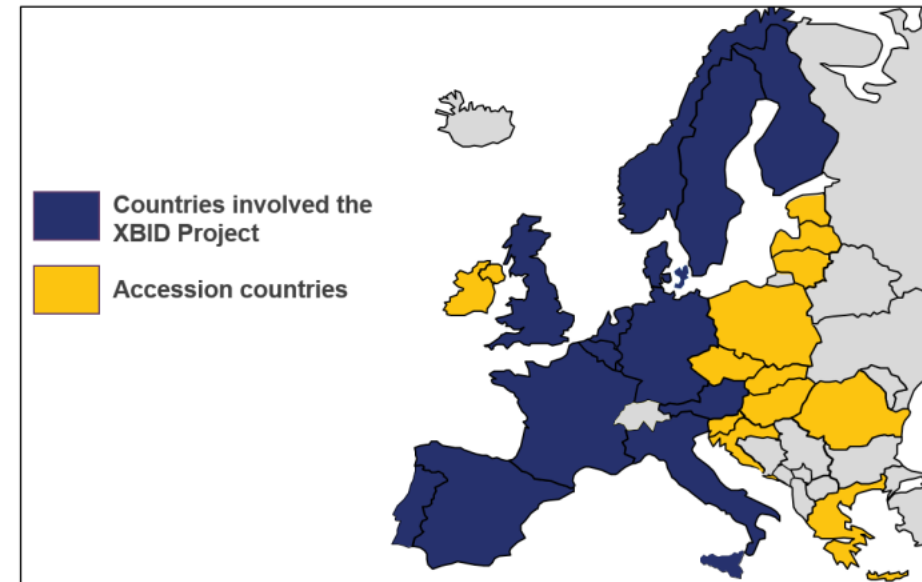


Figure 2: State-of-play in pan-European Single Intraday Coupling as of February 2017

<sup>16</sup> The 14 countries are: Austria, Belgium, Denmark, Finland, France, Germany, GB, Italy, Luxembourg, N Portugal, Spain, Sweden, and The Netherlands. Please note that the TSOs of Italy, Portugal and Spain are cu



**Fingrid Oyj**

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

**FINGRID**