



Verkkosäätöfoorumi 9.10.2018

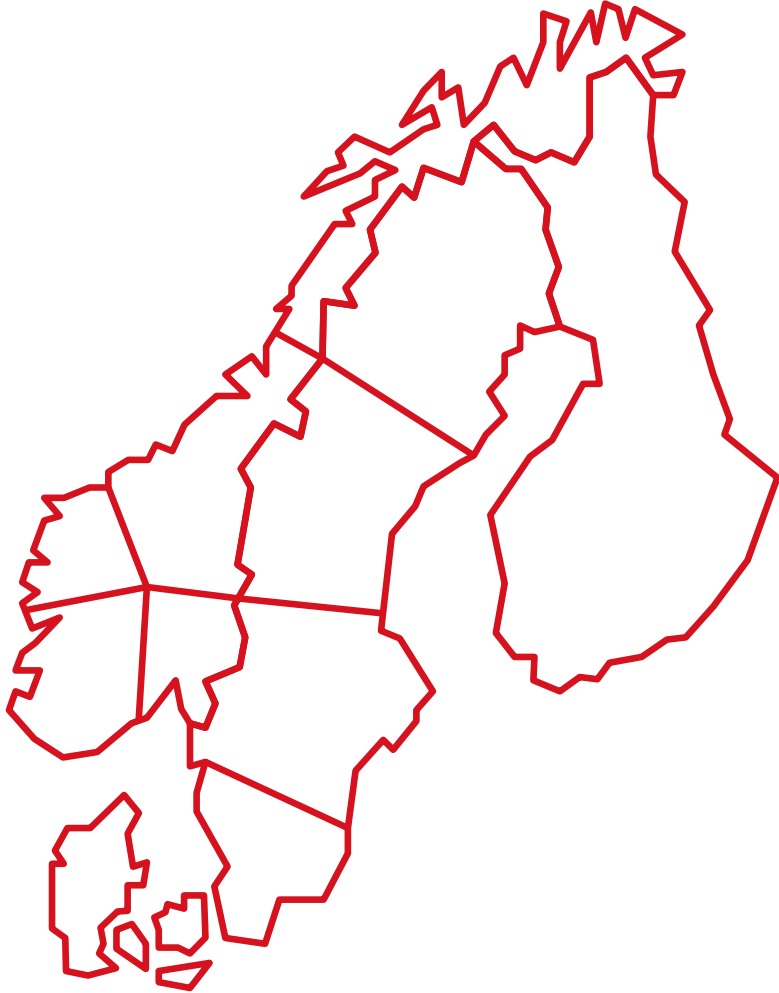
Vesa Vänskä

---

# **aFRR kapasiteettimarkkina ja rajasiirtokapasiteetin varaaminen aFRR:lle**

**FINGRID**

# Pohjoismainen aFRR kapasiteettimarkkina



- Pohjoismainen kapasiteettimarkkina automaattiselle taajuudenpalautusreserville (aFRR)
- Jokaiselle tarjousalueelle on määritetty ylläpidettävä aFRR kapasiteetti, mikä voidaan kuitenkin ylläpitää muualla →siirtokapasiteetti tarjousalueiden välillä varmistettava
- Kapasiteettimarkkinan GCT D-2 klo. 20:00 (CET)
- Hankitaan erikseen ylös- ja alassäätökapasiteetti. Blokkitarjoukset ja linkitetyt tarjoukset mahdollisia
- Korvaus Pay as Bid siirtymäaikana (2 vuotta), minkä jälkeen marginaalihinnoittelu
- Minimitarjouskoko 5 MW, myöhemmin tarjouskoko vastaamaan eurooppalaisen aFRR standardituotteen minimitarjouskokoa
- Hankittavaa aFRR kapasiteetin määrää lisätään asteittain

# Rajasiirtokapasiteetin varaaminen aFRR:lle

- Siirtokapasiteetin varaamiseksi voidaan käyttää seuraavia menetelmiä:  
(EB GL article 38)

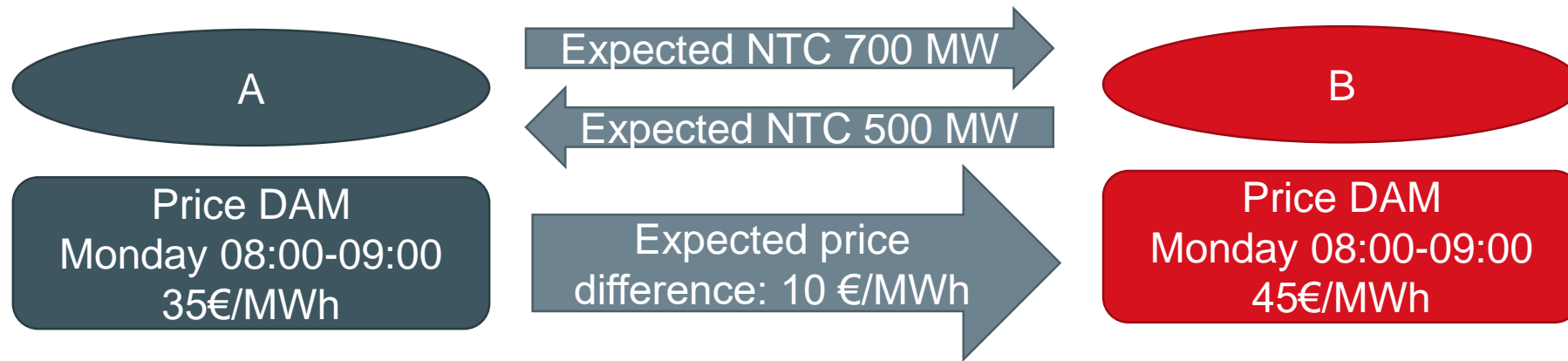
	<b>Co-optimised allocation</b>	<b>Market based allocation</b>	<b>Economic efficiency analysis</b>
Market value for CZC for energy exchange	Actual	Forecast	Forecast
Market value for CZC for aFRR capacity exchange	Actual	Actual	Forecast
Procurement frequency Contracting period	Daily – Simultaneously clearing of DAM and aFRR capacity market	Daily to weekly – Procurement before NTCs are determined for energy market	Typically for longer periods, week or years

# Rajasiirtokapasiteetin varaaminen aFRR:lle

- Reservikapasiteetin hankinnassa verrataan eri alueiden aFRR-kapasiteetista saatuja tarjouksia sekä sähkömarkkinoiden vuorokausimarkkinoiden hintaennustetta. Jos aFRR kapasiteetin hintaero vierekkäisillä tarjousalueilla on suurempi kuin ennustettu vuorokausimarkkinoiden hintaero, varataan rajasiirtokapasiteettia aFRR-reserville.
- Vuorokausimarkkinoiden hintaennusteena käytetään referenssipäivän hintaa.
- Kultakin rajasiirtoyhteydeltä voidaan varata siirtokapasiteettia aFRR-reserville enintään 10 % siirtoyhteyden kaupallisesta kapasiteetista.
- Kun verrataan vierekkäisten tarjousalueiden aFRR-kapasiteettitarjousten hintaeroa vastaavan tunnin ennustettuun vuorokausimarkkinoiden hintaeroon, lisätään vuorokausimarkkinoiden hintaeroon joko 0,1 €/MW tai 1,0 €/MW korotus.
- Kantaverkkoyhtiöt voivat käyttövarmuussyistä rajata siirtokapasiteetin varaamista.

# Rajasiirtokapasiteetin varaaminen aFRR:lle

Tuesday hour 08:00-09:00



	<b>CZC for exchange of upward aFRR capacity</b>	<b>CZC for exchange of downward aFRR capacity</b>
<b>A→B</b>	Value of CZC in DAM: <b>11€</b> Max allocation: 70MW	Value of CZC in DAM: <b>0,1€</b> Max allocation: 50MW
<b>B→A</b>	Value of CZC in DAM: <b>0,1€</b> Max allocation: 50MW	Value of CZC in DAM: <b>11€</b> Max allocation: 70MW

# Seuraavaksi

- Molemmat ehdotukset ovat olleet kuukauden mittaisessa julkisessa kuulemisessa.
- Reservintarjoajilla mahdollisuus tutustua ja antaa palautetta uudesta kaupankäyntijärjestelmästä 17.10.2018 ja lisäksi myöhemmin syksyllä järjestetään webinaari aiheesta
- Uusien aFRR sopimusten valmistelu kevään 2019 aikana
- Kapasiteettimarkkinat käyttöön kesällä 2019

# Kiitos!

## **Fingrid Oyj**

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

The Fingrid logo consists of the word "FINGRID" in a bold, red, sans-serif typeface. The letters are closely spaced and have a consistent weight throughout. The logo is positioned in the bottom right corner of the white section of the slide.

# **FINGRID**