



Tasehallintahankkeen referenssiryhmän kokous

23.11.2020

Teams-kokous

FINGRID

Agenda

1. Referenssiryhmä ja sen tehtävät
2. Kilpailuoikeudelliset ohjeet
3. Pohjoismainen tasehallintahanke
4. mFRR energiamarkkinan aikataulu
5. aFRR kapasiteettimarkkinan tilannekatsaus

Tauko 10 min

6. Yksitasemallin käyttöönotto 2021
7. Varttitaseen tilannekatsaus
6. Ensi vuoden kokoukset
7. Muut asiat

FINGRID

Referenssiryhmä ja sen tehtävät

FINGRID

Sidosryhmät mukana tasehallintahankkeessa

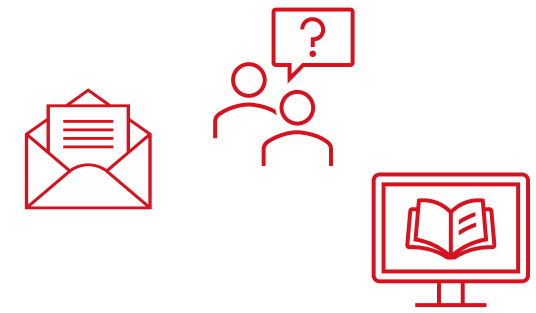
- Kansallinen ja pohjoismainen referenssiryhmä
- Sähkömarkkinatoimikunta
- Webinaarit ja workshopit
- Kuulemiset
- www.nordicbalancingmodel.net



Referenssiryhmässä keskustellaan ja kootaan näkemyksiä eri aiheisiin Suomen näkökulmasta

- Ryhmän kokoonpanossa edustettuna erilaisia suomalaisia markkinaosapuolia
 - Kaikki NBM hankkeen pohjoismaisessa referenssiryhmässä olevat suomalaiset jäsenet kuuluvat kansalliseen referenssiryhmään
- Energiavirasto mukana ryhmässä
- Referenssiryhmä ei tee päätöksiä vaan kokoaa näkemyksiä joita viedään eteenpäin NBM referenssiryhmässä ja hanketyössä
- Fingrid valmistelee materiaalit ja tuo ajankohtaiset asiat keskusteluun, mutta osallistujilta odotetaan myös välillä esityksiä, puheenvuoroja, vastauksia kyselyihin jne.

Viestinnälliset asiat



- Kokouksien agendat ja materiaalit lähetetään viikkoa ennen kokousta
 - Jäseniltä pyydetään esityksiä kokouksiin riippuen teemoista
- Kokouksien muistiot ja esitysmateriaalit lisätään Fingridin nettisivuille
 - <https://www.fingrid.fi/sahkomarkkinat/markkinoiden-yhtenaisyyss/sahkomarkkinoiden-kehityshankkeet/pohjoismainen-tasehallinta/>
 - Muistiot lähetetään jäsenien kommentoitavaksi ennen julkaisua (kommentointiaikaa 1-2 vkoa)
- Fingridin nettisivuilta tietoa niin tasehallintahankkeesta kuin sen alaisista projekteista
 - <https://www.fingrid.fi/sahkomarkkinat/markkinoiden-yhtenaisyyss/sahkomarkkinoiden-kehityshankkeet/>
 - Myös mm. webinaarien materiaalit tulevat löytymään projektien sivuilta
- Tulevista tapahtumista löytyy tietoa myös: <https://www.fingrid.fi/sivut/ajankohtaista/fingridin-tapahtumat/> ja NBM:n sivuilta: <https://nordicbalancingmodel.net/public-consultations/>
 - NBM referenssiryhmän kokous 26.11.2020
- 6 • aFRR CM gate closure time unit – sidosryhmäkonsultaatio alkaen 19.11.2020



Kilpailuoikeudelliset ohjeet

FINGRID

Kielletyt kilpailunrajoitukset

Perussäännös - Kiellettyjä ovat:

- Sellaiset elinkeinonharjoittajien väliset sopimukset, elinkeinonharjoittajien yhteenliittymien päätökset sekä elinkeinonharjoittajien yhdenmukaistetut menettelytavat,
- joiden tarkoituksena on merkittävästi estää, rajoittaa tai vääristää kilpailua
- **tai**
- joista seuraa, että kilpailu merkittävästi estyy, rajoittuu tai vääristyy

Erityisesti kielletty menettelytavat

- 1) joilla suoraan tai välillisesti vahvistetaan osto- tai myyntihintoja taikka muita kauppaehtoja;
- 2) joilla rajoitetaan tai valvotaan tuotantoa, markkinoita, teknistä kehitystä taikka investointeja;
- 3) joilla jaetaan markkinoita tai hankintalähteitä;
- 4) joiden mukaan eri kauppakumppaneiden samankaltaisiin suorituksiin sovelletaan erilaisia ehtoja siten, että kauppakumppanit asetetaan epäedulliseen kilpailuasemaan; ...

Asiakastoimikuntaa koskevia ohjeita

Kokouksissa selkeät
esityslistat, esitysaineistot,
pöytäkirjat

Kokousmateriaalit julkaistaan
samanaikaisesti sekä jäsenille
että ulkopuolisille

Ei käsitellä yksittäistä yritystä
koskevia tietoja

Ei käsitellä muuta
luottamuksellista tietoa, jolle
ominaista

- ei saatavissa julkisista lähteistä (kuten FGn netistä)
- ajankohtaisuus
- voi vaikuttaa markkinakäyttäytymiseen

Luettelo tyypillisistä
luottamuksellista tiedoista

Keskustelun siirtyessä
kielletylle alueelle, käsittely
keskeytetään

Esimerkkejä luottamuksellisesta tiedosta

Yleisesti liikesalaisuuksina pidettäviä tietoja

- ostoalueet, myyntialueet
- markkinaosuustiedot
- myynnin volyymit
- kustannusrakenteet
- tiedot asiakkaista ja niiden ostoista
- tarjouskilpailuihin liittyvä tieto
- asiakaskohtaiset alennukset tai alennuskäytännöt

Fingrid-kontekstissa

- Julkaisemattomat, esim. seuraavat tiedot:
- sähkön myynti- ja ostohinnat tai tiedot, joista hintoja voidaan päätellä
- sähköntuotannon määrät, tuotantosuunnitelmat, huoltotms. keskeytyssuunnitelmat, investointisuunnitelmat, laitosten käytöstä poiston suunnitelmat
- sähkön kulutussuunnitelmat, kulutukseen vaikuttavat toiminnan laajennus-/supistussuunnitelmat
- sähkön tuonnin / viennin suunnitelmat
- sähkön siirron häiriöt, suunnitellut huoltokeskeytykset joita ei ole julkistettu markkinoille, verkonrakentamissuunnitelmat

Ohjeistuksen noudattamisen varmistaminen

Ohjeistus käydään läpi toimikunnissa



Uuden jäsenen on aina tutustuttava niihin



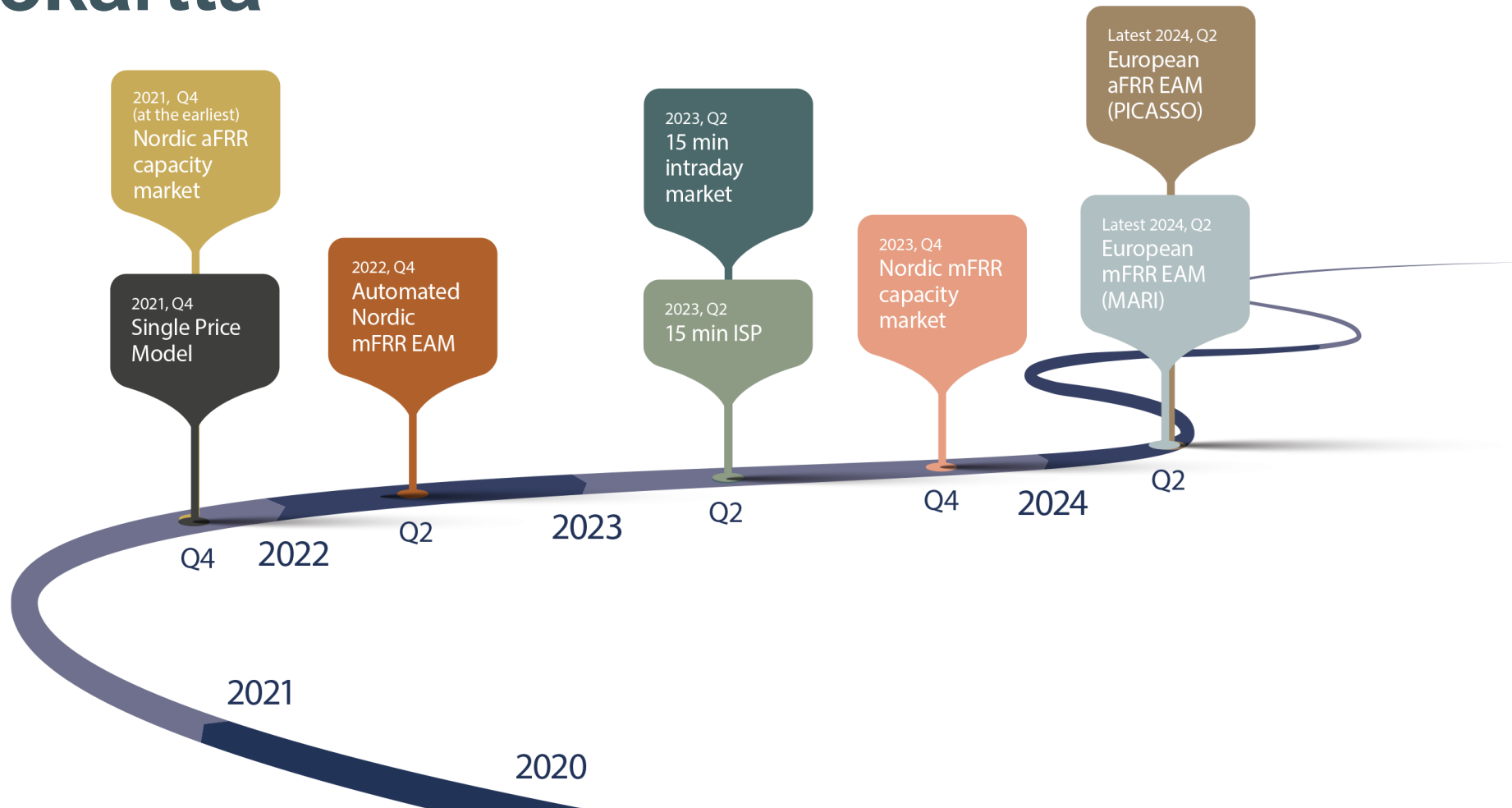
Ohjeiden noudattamista valvovat erityisesti
Fingridin edustajat toimikunnissa ja
puheenjohtajat

An aerial night view of a city, likely Helsinki, featuring a prominent Ferris wheel in the background and various illuminated buildings. The scene is captured from a high angle, showing a mix of modern and traditional architecture. The text 'Pohjoismainen tasehallintahanke' is overlaid in the center in a large, white, sans-serif font. The background is a dark blue night sky with city lights and a body of water in the distance.

Pohjoismainen tasehallintahanke

FINGRID

Pohjoismaisen tasehallintahankkeen (NBM) tiekartta

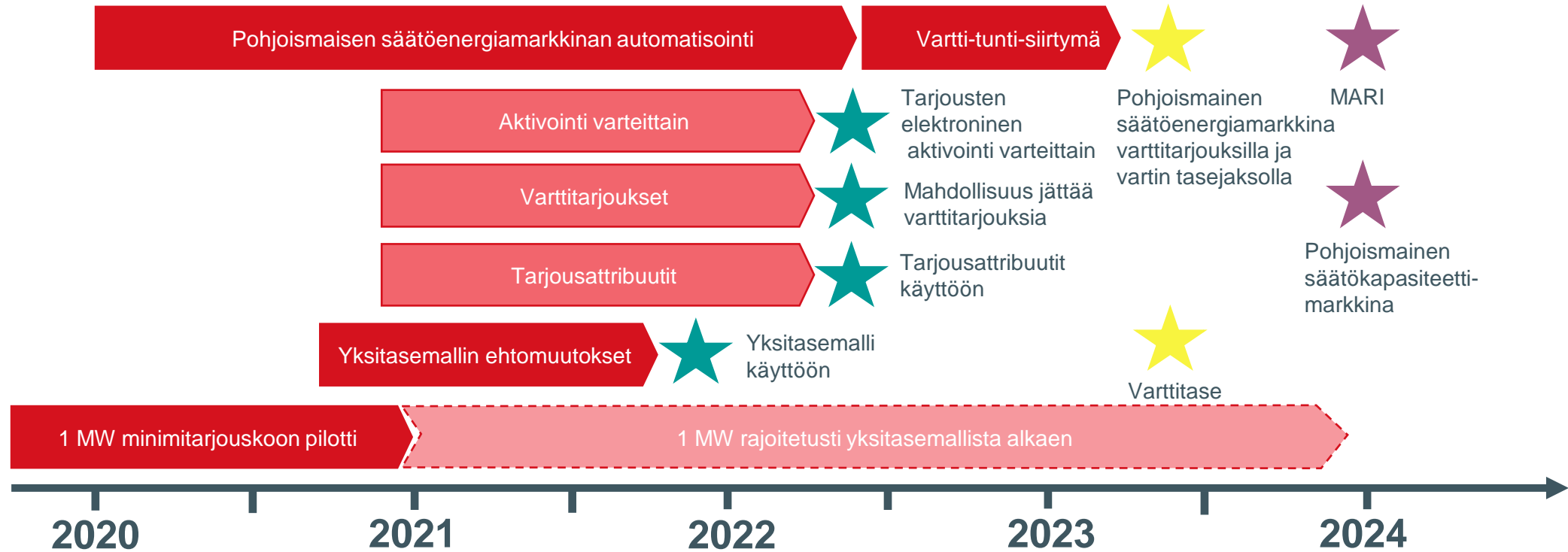




mFRR energiamarkkinan aikataulu

FINGRID

Säätösähkömarkkinoiden tiekartta



Säätötarjousten muutokset (alustava)

	Nykyhetki	Vartti-tunti-siirtymä Q2/2022	Varttitase Q2/2023	MARI-liityntä 2024
Aktivointiaika	15 min	15 min*	12,5 min	12,5 min
Tilausaika		qh - 7,5 min	qh - 7,5 min	qh - 7,5 min
Tarjouskoko	1/5/10 MW	1/5 MW	1/5 MW	1 MW
Max/min hinta	5000 € / ei minimiä	5000 € / ei minimiä **	5000 € / ei minimiä	+/- 99 999 €
Tarjousten resoluutio	1 h	1h/15 min	15 min	15 min
Marginaalihinta	1 h	1h (kallein/halvin 15 min)	15 min	15 min
Tarjousten jättöaika	h - 45	h – 45 min	qh – 25 min	qh – 25 min
MARI Tarjousattribuutit	-	Attribuutit käytössä***	Attribuutit käytössä	Attribuutit käytössä

* enintään, myös 12,5 min mahdollinen

** Ei suunniteltu muutosta

*** 15 min tarjouksille

Ei vielä lopullinen

Tarjousattribuutit, yhteiset

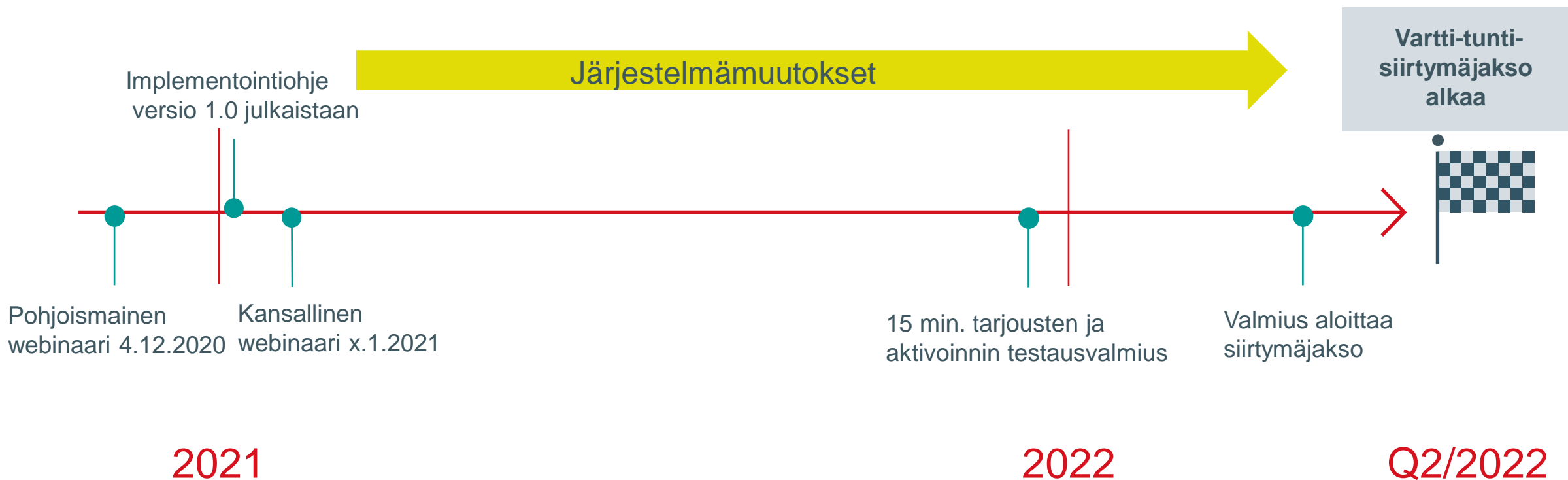
Tarjousattribuutti	Kuvaus	Käyttöönotto
Pienin aktivointimäärä	Pienin tarjouksesta aktivoitavissa oleva määrä, vaikka tarjous olisikin jaettava. Esimerkiksi 50 MW tarjouksesta, jonka pienin aktivoitava määrä on 10 MW, täytyy aktivoida vähintään sen verran.	Vartti-tunti-siirtymäjakso (Q2/2022)
Jakamattomuus	Tarjous täytyy aktivoida kokonaisuudessaan, eli ei ole jaettavissa.	Vartti-tunti-siirtymäjakso (Q2/2022)
Vaihtoehtoiset (toisensa poissulkevat) tarjoukset	Vain yksi useasta tarjouksesta voidaan aktivoida. Esimerkiksi vain yksi seuraavista on aktivoitavissa: 1 MW tarjous 101 €/MWh, 2 MW tarjous 51 €/MWh tai 4 MW tarjous 26€/MWh (käynnistyskustannus 100 € ja muuttuva 1 €).	Vartti-tunti-siirtymäjakso (Q2/2022)
Moniosaiset tarjoukset (vanhempi/lapsi)	Tarjouksesta on hyväksyttävä kaikki sen alemman hinnan tarjouksetkin. Esimerkkinä tarjous 1: 10 MW, 100 €, tarjous 2: 20 MW 110 € ja tarjous 3: 30 MW, 120 €. Jos tarjous 2 aktivoidaan, myös tarjous 1 on aktivoitava.	Vartti-tunti-siirtymäjakso (Q2/2022)
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	Vartti-tunti-siirtymäjakso (Q2/2022)
Teknisesti linkitetyt tarjoukset	Suora aktivointi: Tarjousta ei voida aktivoida seuraavalla vartilla, sillä se on jo aktivoituna. Aikataulutettu aktivointi: Saman reserviresurssin alassäätötarjousta ei voida aktivoida, jos edeltävällä vartilla sen ylösäätötarjous on aktivoitu.	Vartti-tunti-siirtymäjakso (Q2/2022)
Aktivointityyppi	Kertoo, onko tarjous käytettävissä vain aikataulutettuun tai suoraan aktivointiin vai molempiin	Vartti-tunti-siirtymäjakso (Q2/2022)

Tarjousattribuutit, kansallinen optio

Tarjousattribuutti	Kuvaus	Käyttöönotto
Minimikesto	Tarjouksen aktivoinnin minimikesto. Yli 15 minuutin minimikesto ei ole yhteensopiva standardituotteen kanssa	Käyttöönotosta ei ole vielä päätetty
Maksimikesto	Tarjouksen aktivoinnin maksimikesto.	Käyttöönotosta ei ole vielä päätetty
Lepoaika	Tarjouksen aktivoinnin jälkeen tarvittava lepoaika.	Käyttöönotosta ei ole vielä päätetty
Toisensa sisältävät (inklusiiviset) tarjoukset	Jos tarjous aktivoidaan, myös siihen liittyvä tarjous on aktivoitava	Käyttöönotosta ei ole vielä päätetty
Sijaintitieto	Sääötarjouksen tarkempi sijainti (esim. koordinaatit tai alue)	Käyttöönotosta ei ole vielä päätetty

- Aluksi käyttöön tulee luultavasti vain sijaintitieto
- Mikä on näkemyksenne näihin? Miten esim. lepoaika tulisi kerätä?

Vartti-tunti-siirtymäjakso



Vartti-tunti-siirtymäjakson muutokset Q2/2022

- TSO:n aktivointiprosessi siirtyy 15 minuuttiin
 - Sääötötarve 15 min. jaksolle ennusteen perusteella
 - Aktivointi ajoitetusti (aktivointipyyntö 7,5 min ennen) 15 min jaksoille
 - Elektroninen aktivointi pääasiassa ECP/EDX:n kautta: Vaksi + Elcom varalla
 - Mikä valmius Vaksin seuraamiseen jos ECP sanomat eivät toimi?
 - CIM-formaatti käyttöön
- Onko edellisen kalvon aikataulu realistinen näkökulmastanne?
- Vartin välein aktivoinnin aloitusaikataulu? Uudella formaatilla jo ennen tätä jaksoa?
- Muutoksia tarjousten jättämiseen
 - Varttitarjouksia käyttö alkaa, niille sallitaan tarjousattribuutit
 - Vielä mahdollista jättää tuntitarjouksia, Fingrid jakaa ne neljäksi 15 min tarjoukseksi
 - CIM-formaatti tarjoussanomille, VaksiWeb varalla

Implementointiohjeen sisältö

- Ohje kuvaa mFRR-energiamarkkinan muutoksia ja aikataulua
 - Tarjousten jättö
 - Uusi sanomaformaatti
 - Tarjousattribuutit
 - Tarjousten aktivointi
 - Muutokset aktivointiprosessissa
 - Aktivointisanoman muutokset
- Ohjetta esitellään toimialalle pohjoismaisessa webinaarissa 4.12.
 - Suunnitelma julkaista luonnos kommenteille 23.11.
- Ohjeen ensimmäinen versio julkaisu tammikuussa 2021
 - Kansallinen webinaari, jossa tulevia muutoksia esitellään, joulukuu 2020 tai tammikuu 2021?



aFRR kapasiteettimarkkinan tilannekatsaus

FINGRID

Esityksen sisältö

- Energiaviranomaisten näkemys aFRR kapasiteettimarkkinoiden käyttöönoton edellytyksistä
- aFRR kapasiteettimarkkinoiden implementointisuunnitelma
- Konsultaatiossa oleva ehdotus aFRR kapasiteettimarkkinoiden tarjoustenjättöajasta (GCT)

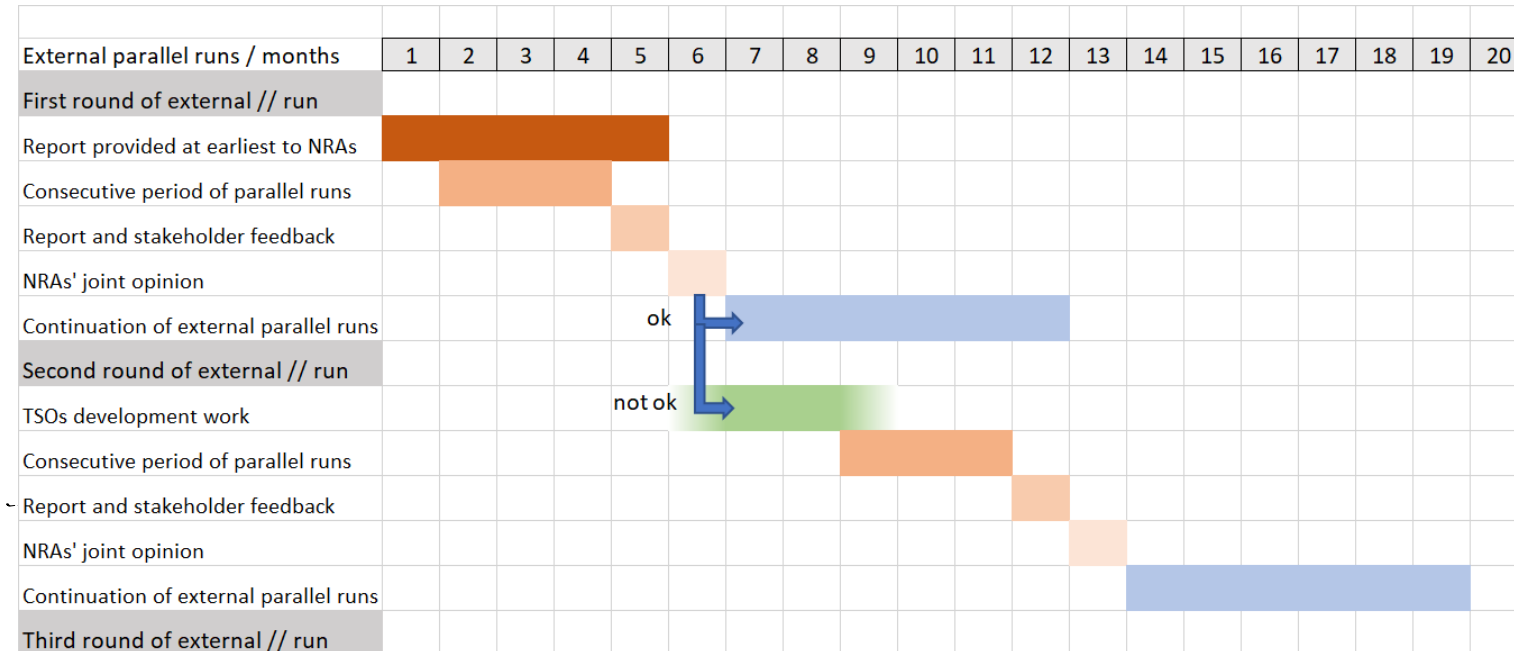
Viranomaisten näkemys ACER päätöksestä

- Kantaverkkoyhtiöt ovat käyneet keskusteluja pohjoismaisten energiaviranomaisten kanssa markkinoiden käyttöönoton edellytyksistä ja ACER päätöksen tulkinnasta
 - Viranomaisten näkemys on että ennen aFRR kapasiteettimarkkinoiden käyttöönottoa rajasiirtokapasiteetti tulee laskea CACM:n mukaisella kapasiteetinlaskentamenetelmällä (Flow based). Siirtokapasiteettia ei kuitenkaan tarvitse allokoida Flow based laskentaan perustuen.
 - Viranomaiset ohjeistavat kantaverkkoyhtiöitä varmistamaan Flow based kapasiteetinlaskennan laadun rinnakkaisajon aikana ennen aFRR kapasiteettimarkkinoiden aloitusta.
- aFRR kapasiteettimarkkinoiden käyttöönotto on riippuvainen FB kapasiteetinlaskenta-metodologian implementoinnista.

NRAs' guidance on Article 38(5) of EB Regulation

aFRR markkinoiden riippuvuus Nordic CCM projektista (FB implementation) on seuraava:

DA/ID capacity calculation methodology päätös (lokakuu 2020):



TSOs have to provide additional evaluation report(s) of external parallel runs if NRAs' joint opinion is that FB is not operating at a sufficient level.

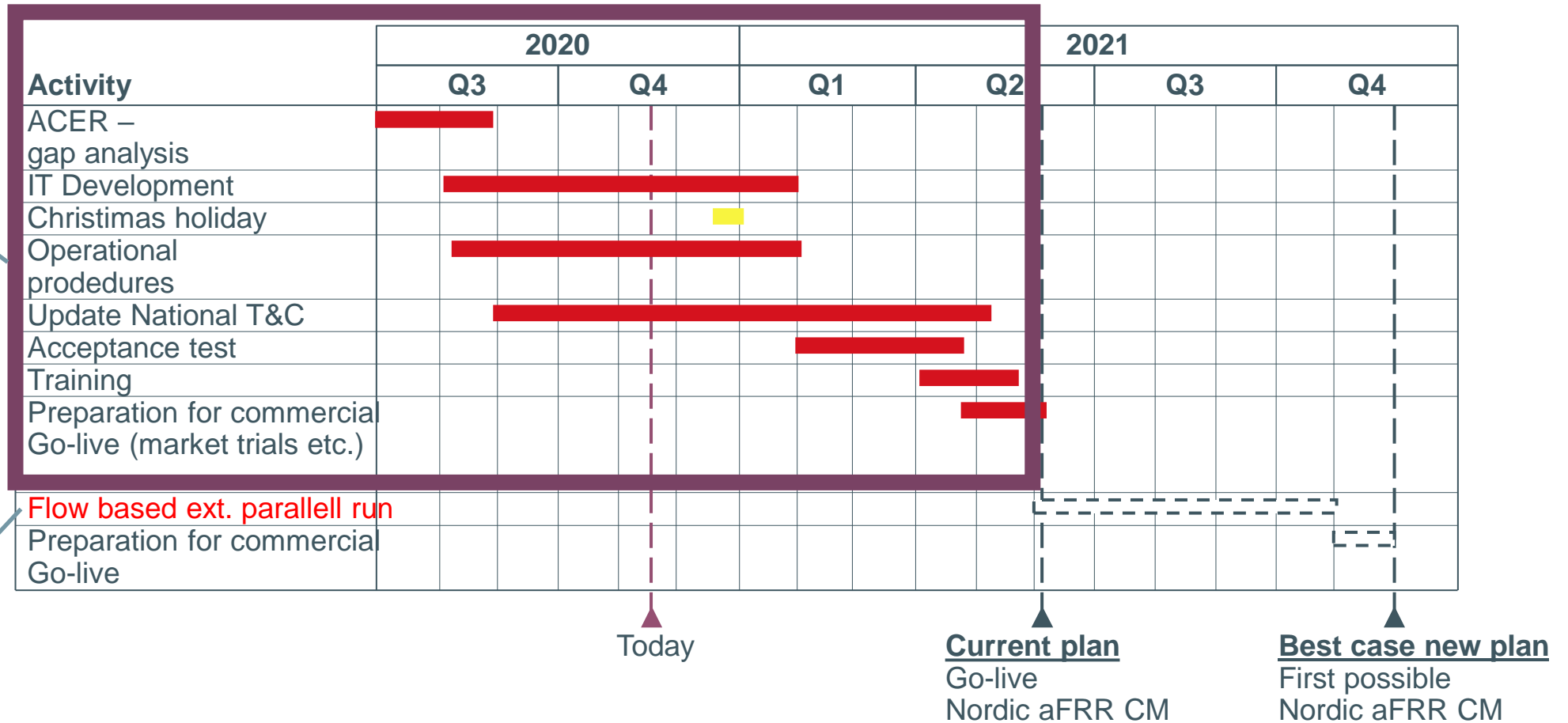
Otherwise, TSOs will continue the parallel runs continuously for 6 months after awaiting the NRAs' assessment of the evaluation report before FB go-live.

NRAs' guidance: "TSOs' evaluation report could serve **two different purposes**, by also serving as a basis for demonstrating that the condition in the methodology pursuant to Article 38(1) in the EB Regulation is fulfilled. The NRAs may, to the extent considered relevant, and based on the relevant information available at that point, make independent assessments with respect to the two purposes."

Progress Nordic aFRR capacity market

Current plan
On track for Nordic GoLive Q2'21

NRA requirement
Results from ext. parallell run need approval
-> Nordic Go-Live Q2 '21 not possible



ACER päätös markkinoiden sulkeutumisajasta

- Balancing capacity gate closure time shall be within the balancing capacity market timeframe
- Balancing capacity market timeframe is between 07:00 CET (D-1) and 10:00 (D-1)
- ACER decision sets the process to be followed in defining the exact balancing gate closure time
 - Public consultation before setting the timing
 - Public consultation performed at least 3 months before implementation of gate closure time
 - Public consultation shall last at least 2 weeks
- TSOs shall announce the gate closure time at least 4 weeks before taking effect including also exceptions e.g.
 - when the gate closure time is delayed or
 - when the bidding window is reopened

Konsultaatiossa oleva TSO ehdotus

- TSOs propose as the exact timing of the balancing capacity gate closure time to be **7:30 CET (D-1)**
- Indicative timeline for the aFRR capacity market clearing process with proposed capacity gate closure at 7:30 CET (D-1):



- Consultation can be found at (closes by 31 December 2020):

<https://consultations.entsoe.eu/markets/proposal-balancing-capacity-gct-nordic-afrr/>

A person wearing a red helmet and a dark jacket is riding a bicycle away from the camera in a hallway. The hallway has a series of columns on the right side. The word "Kiitos!" is overlaid in white text in the center of the image.

Kiitos!

FINGRID

Tauko 10 min

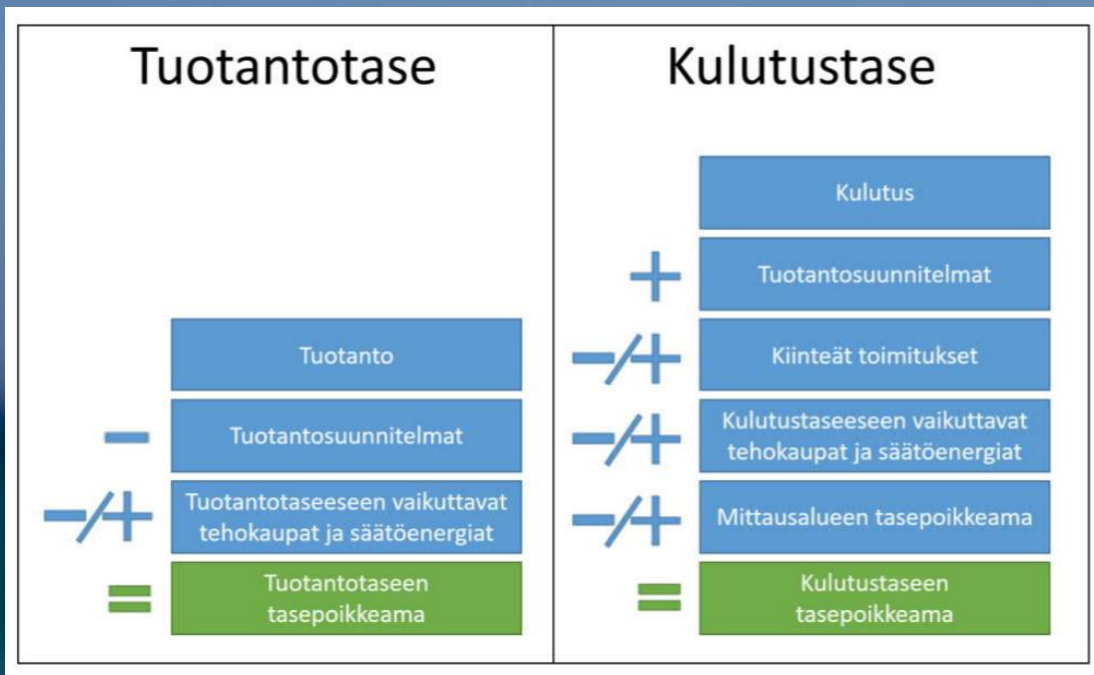
FINGRID



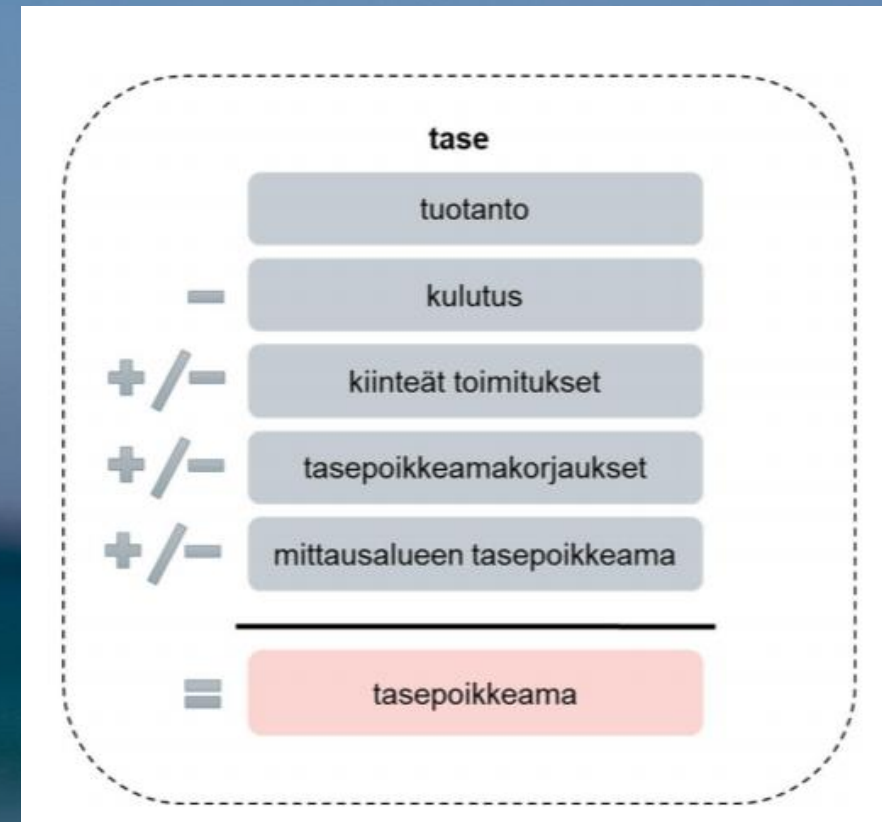
Yksitasemallin käyttöönotto 2021

FINGRID

Taseselvitysmallin muutos



1.11.2021



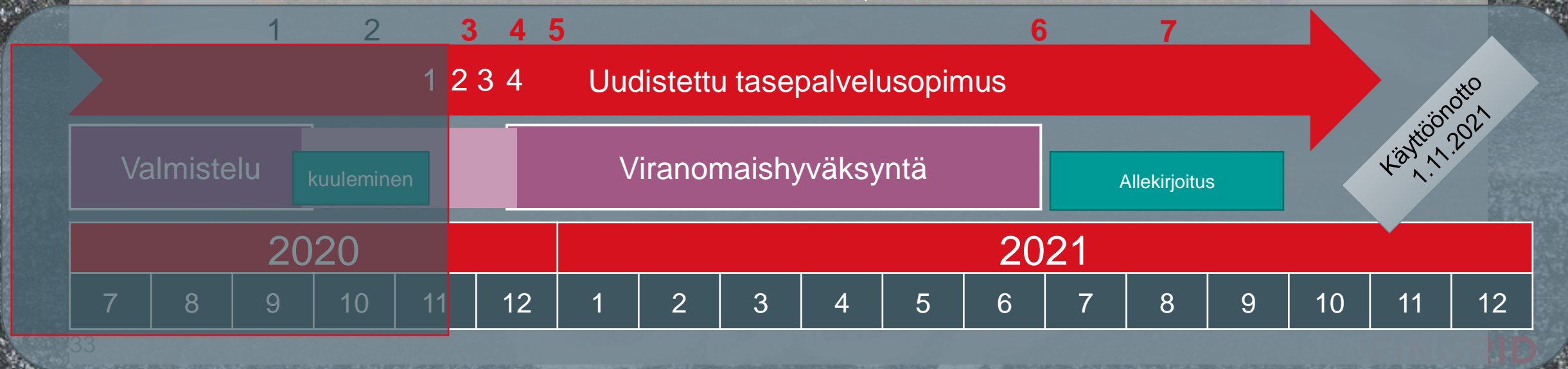
Yksitasemalli käyttöön 1.11.2021

Tasevastaavien ja reservitoimittajien sopimusehtojen päivitys yksitasemalliin

1. sopimusehtojen päivitys 10/2020
2. kuuleminen sopimusehdoista, päättyi 11.11
3. ehtojen päivitys
4. viranomaisvahvistukseen viikolla 51
5. asetusmuutokset
6. viranomaisvahvistus
7. uudet tasevastaava sopimukset

Common Market Design dokumentti
(tuotantosuunnitelmassa pysyminen, taseessa pysyminen, maksurakenteen muutokset...)

1. Kommentointi ->20.11
2. Kommenttien käsittely & dokumentin muokkaus -> 4.12
3. Paikallisten ehtojen muokaus ->14.12
4. Päivitetyt ehdot & Design dokumentti 14.12-



Yksitasemalli käyttöön 1.11.2021

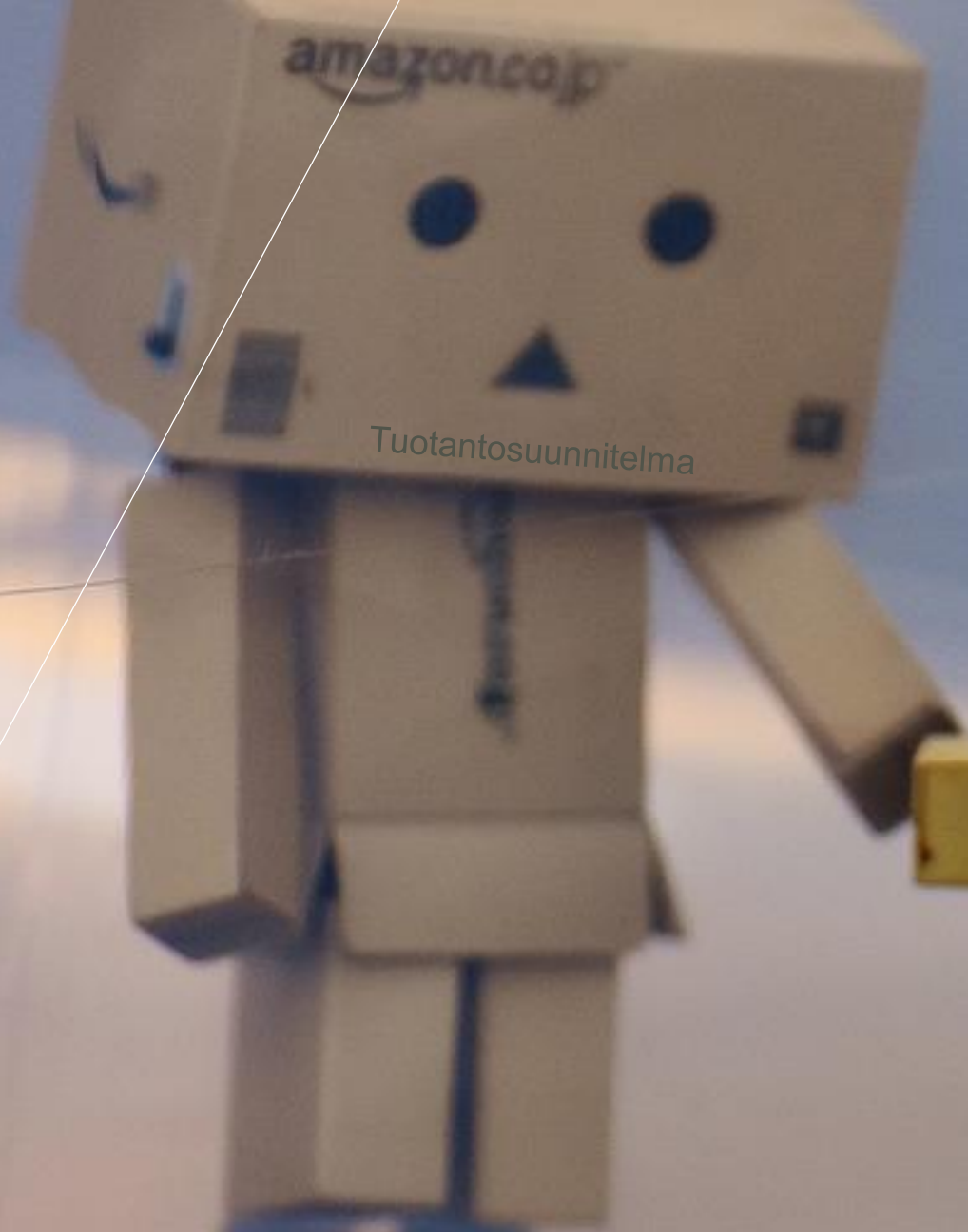
Pohjoismainen tasehallintahanke vie kohti reaaliaikamarkkinoita

Pohjoismainen tasehallintahanke on valtaisa, monivuotinen kehitysohjelma, jota toteutetaan sekä kansallisella että pohjoismaisella tasolla. Hanke vaikuttaa voimakkaasti paitsi Fingridiin myös kaikkiin sähkömarkkinatoimijoihin.

Yksitasemalli on ensiaskel tasehallintahankeessa

- Yksitasemalli yhdessä Varttitaseen ja ACE mallin kanssa luovat pohjan markkinoiden tukemaan sähköjärjestelmään, jossa markkinatoimijat avustavat kantaverkkoyhtiöitä sähköjärjestelmän tasapainotuksessa.
- Tarvitaan *vaatimuksia itsesäädön rajoittamiseksi* ennen Varttitasetta ja ACE mallia.
- *Kulutussuunnitelmille* ei tarvetta tässä vaiheessa, kulutus pystytään ennustamaan riittävällä tarkkuudella TSOiden toimesta, kun taas *tuotantosuunnitelmat* vaaditaan jatkossakin.
- *Tuotantosuunnitelmien KPI:t (eSett)*, tasevastaava ja tuotantomuotokohtaiset, kansalliset rajat.
- Kokonaistaseen *tasepoikkeaman seuranta*.
- Tutkitaan mahdollisuutta harmonisoida *Tasepoikkeaman volyyminmaksu (Imbalance fee)* pohjoismaissa. Day ahead määrittää yhteiset hinta-alueet jolloin tasepoikkeama olisi samanhintaista pohjoismaissa riippumatta alueesta/maasta.

Kiitos!



FINGRID



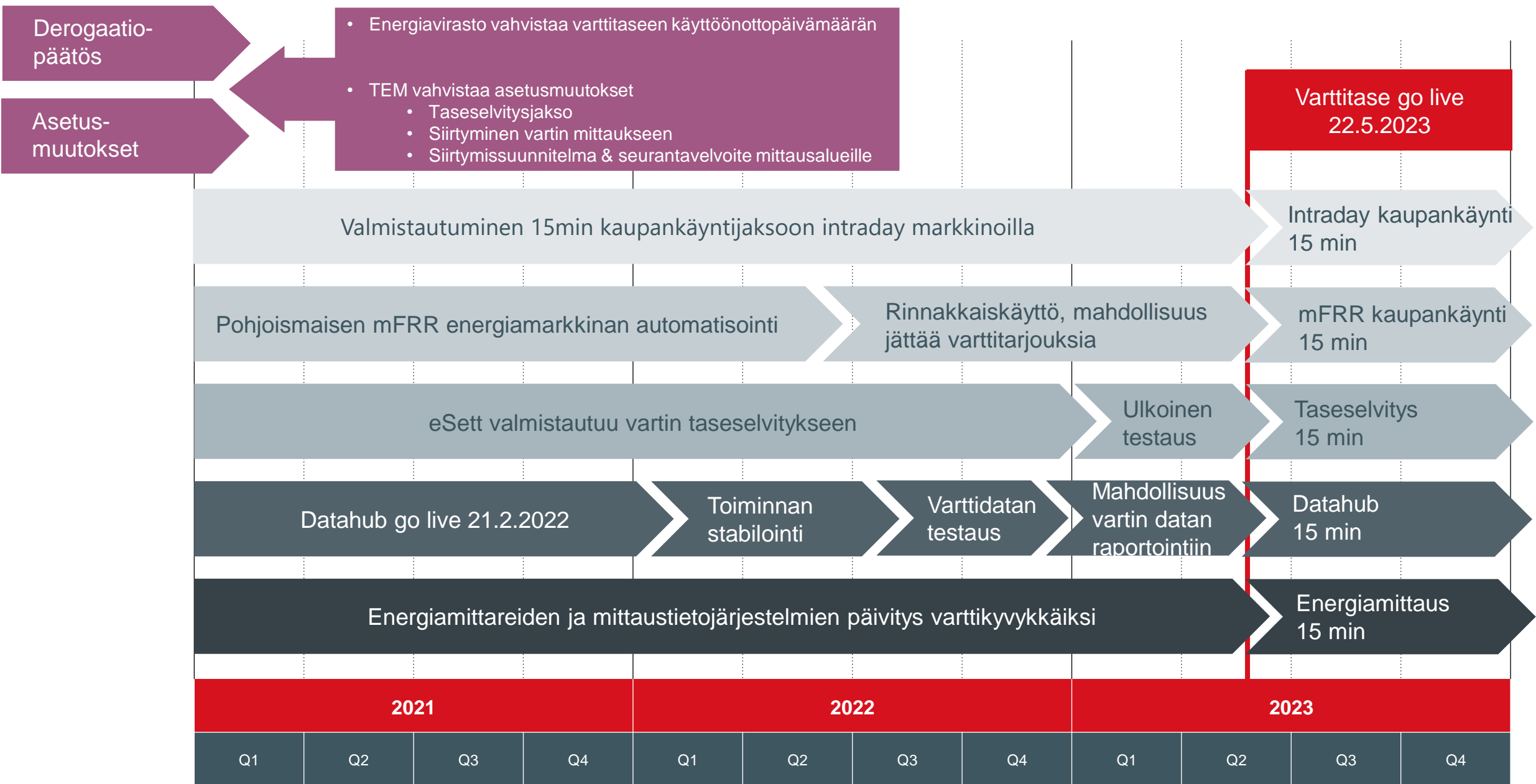
Varttitaseen tilannekatsaus

FINGRID

Esityksen sisältö

1. Yleinen tilannekatsaus
2. Viestintä ja toimialan seuranta varttiin siirtymisessä
3. Pohjoismainen yhteistyö

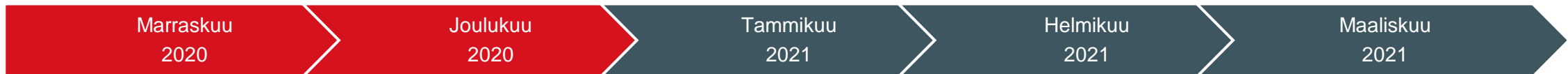
Yleinen tilannekatsaus



Tilannekatsaus

- Derogaatio- eli poikkeuslupaprosessi
 - Fingrid lähetti derogaatihakemuksen kesäkuussa 2020 ja sai lisäselvityspyynnön 21.10.2020
 - Tanska ja Ruotsi myös saaneet lisäselvityspyynnön (Norja on ei-EU-maana prosessin ulkopuolella)
- Varttitaseen käyttöönottopäivämäärää ei olla muuttamassa: **22.5.2023**

Fingrid täydentää derogaatihakemusta, DL: 21.12.2020



Energiavirasto arvioi derogaatihakemusta, DL: 21.3.2021



- Varttitaseen asetusmuutokset TEM:n työpöydällä
 - Tavoiteaikataulu vuodenvaihde 2020-2021

Energiavirasto pyytää Fingridiä tarkentamaan poikkeuspyyntöä

Energiavirasto pyytää Fingridiä:

- Yksilöimään ja perustelemaan 15 minuutin taseselvitysjakson käyttöönoton kannalta ehdottomat edellytykset;
- esittämään yksityiskohtaisen kuvauksen tehdyistä toimenpiteistä 15 minuutin taseselvitysjakson implementoimiseksi ja selvittämään, miksi tarvittavia toimenpiteitä ei voitu tehdä määräajassa;
- esittämään yksityiskohtaisen aikataulutetun suunnitelman, jossa määritellään, kuinka 15 minuutin taseselvitysjakson käyttöönoton kannalta ehdottomat edellytykset toteutetaan ja täytäntöönpano varmistetaan pyydetyn poikkeuksen jälkeen.

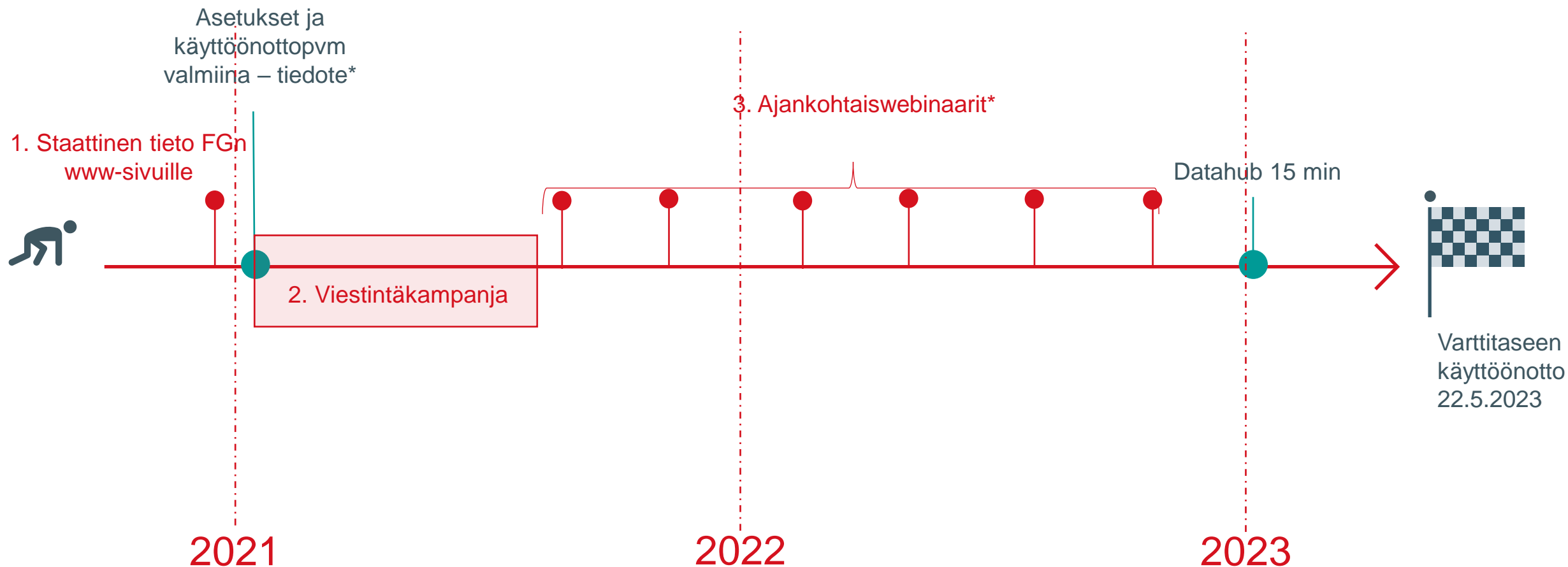
Lisäksi Energiavirasto pyytää Fingridiltä selvitystä mm.

- Muiden pohjoismaiden, sekä pohjoismaisen tasehallintahankkeen ja sen osaprojektien roolista ja sidonnaisuuksista varttitaseen käyttöönottoon
- Varttitaseen muutosvaikutuksista kaupankäynnin ja taseselvityksen tietojärjestelmiin, sekä näiden toteutusaikatauluun

Viestintä ja toimialan seuranta varttiin siirtymisessä

Viestintäsuunnitelma

Viestintäsuunnitelman aikataulus vahvasti riippuvainen viranomaisprosesseista!

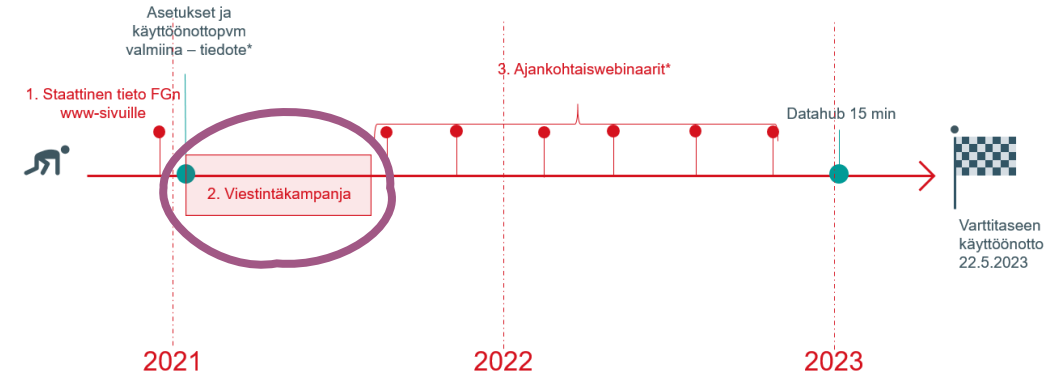


* Webinaari tai muu soveltuva viestintätapa

Viestintäkampanjan alustava sisältö

...kun asetusmuutokset ja käyttöönottopäivämäärä valmiina:

- Yleinen webinaari
 - Lyhyesti – mikä varttitase?
 - Aikataulu ja kansallinen ylätason tiekartta toimialalle
 - Uudet asetukset
- Kohdistetut webinaarit
 - Eri osapuolille räätälöidyt kokonaisuudet
 - Varttitaseen tuomat muutosvaatimukset
 - Mahd. esityksiä toimialan edustajilta
- Varttitaseen yleistä markkinointia toimialan järjestöjen kautta
 - Ylätason tietoa projektista viittauksin FG-sivuille
 - Markkinointia FG:n webinaareista



...ja tavoite:

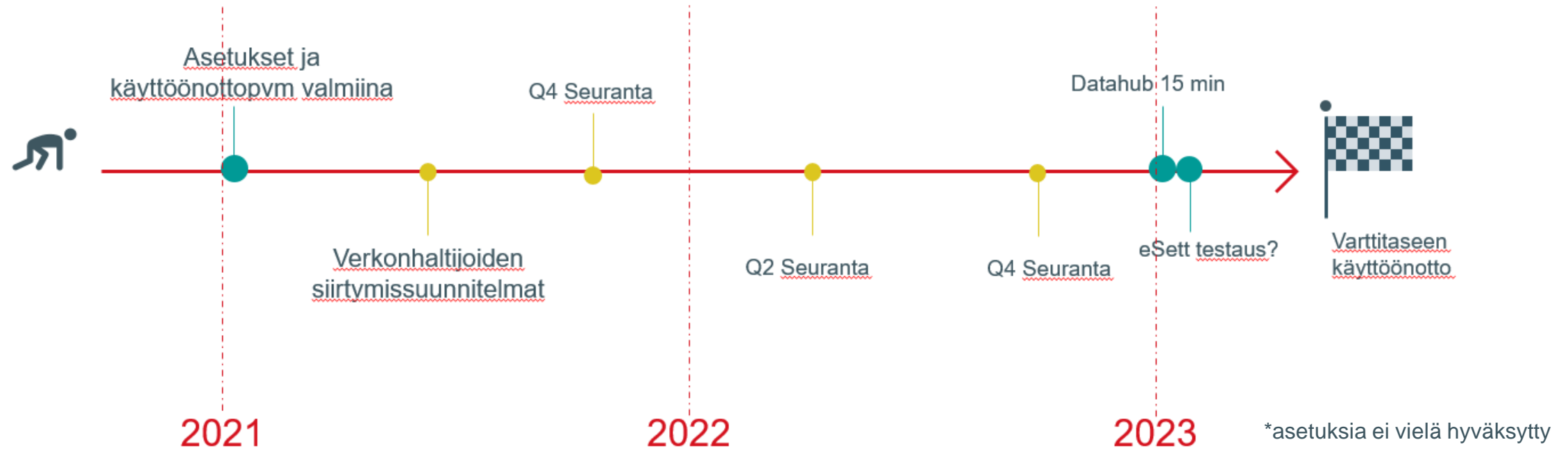
Tavoittaa mahdollisimman suuri osuus kaikista osapuolista.

Pystyä kertomaan **oleelliset asiat ymmärrettävästi oikeille tahoille**, jotta heidän implementointinsa helpottuu.

Seurantasuunnitelma toimialalle

Seurantasuunnitelman aikataulus vahvasti riippuvainen viranomaisprosesseista!

- Koskee jakeluverkkoyhtiöitä ja muita mittausaluevastaavuuksia
- Kevyt siirtymissuunnitelma 15min energiamittaukseen (velvoite sähkömarkkina-asetuksista, joita nyt työstetään*)
- Edistymistä seurataan puolen vuoden välein varttitaseen käyttöönottoon saakka



Siirtyminen 15min energiamittaukseen – ehdotus asetusmuutoksiin

- Rajapistemittaukset
- Yli 1 MVA tuotannon mittaukset
- 3x200 A ja sitä suuremmalla pääsulakkeella varustetut käyttöpaikat
- Yli 400 V verkkoon liitetyt käyttöpaikat
- Kaikki etäohjelmoitavissa olevat mittaukset
- Kaikki uudet mittarit

- Kaikki etämittauksessa olevat energiamittarit

- Yksittäiset asiakkaat, jotka haluavat varttimittauksen

Varttitase go-live

Datahub go-live

2022				2023				2024				...				2029			
Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4

Tuntiin jäävät mittaukset pilkotaan Datahubissa vartteihin (DSOiden osalta)

Siirtymissuunnitelma 15min energiamittaukseen

- Suunnitelman voi täyttää joko verkonhaltija/mittausaluevastaava tai sen energiamittauksesta vastaava palveluntarjoaja
- Suunnitelma täytetään mittausaluekohtaisesti, joko suoraan nettiin tai viemällä excel-pohjan*

1. Vastaajan tiedot

Vastaajan tiedot			
Yritys	Nimi	Sähköposti	Puhelinnumero
Palveluntarjoaja 1	Paavo Palvelija		

*lopullinen konsepti saattaa muuttua järjestelmän teknisestä toteutuksesta ja kyvykkyydestä riippuen

2. Tiedot mittausalueista, joita suunnitelma koskee

Mittausalue	Mittausaluevastaullinen (yrityksen nimi)	Mittausaluevastaullisen yhteystiedot			Mittausalueen tyyppi	Kuuluuko mittausalue Datahubiin	Vastaajayrityksen rooli suhteessa kyseiseen mittausalueeseen	Yllä kuvatut mittauspisteet, jotka tulee siirtää varttiin (lkm)	Kaikki muut mittauspisteet (lkm)
		Yhteyshenkilön nimi	Yhteyshenkilön sähköposti	Yhteyshenkilön puhelinnumero					
Mittausalue1	Vastuullinen 1	Matti Meikäläinen			Teollisuusverkko	Ei	Palveluntarjoaja		
Mittausalue2	Vastuullinen 2	Terttu Teikäläinen			Jakeluverkko	Kyllä	Omistaja		
....									

3. Mittareiden siirtäminen 15min resoluutioon, aikataulu

	Kaikki mittauspisteet yhteenlaskettuna, jotka siirrettävä 15 minuutin mittausresoluutioon	Mittaukset vartissa (Q2/2021) (% kaikista varttiin siirrettävistä)	Q4/2021 mennessä vartissa (% kaikista varttiin siirrettävistä)	Q4/2022 mennessä vartissa (% kaikista varttiin siirrettävistä)	Q2/2023 mennessä vartissa (% kaikista varttiin siirrettävistä)
Suunnitelma	Suunnitelma (Q2/2021)	10	10	50	100
Seuranta	Seuranta (Q4/2021) ja suunnitelman päivitys		20	50	100
	Seuranta (Q2/2022) ja suunnitelman päivitys			50	100
	Seuranta (Q4/2022) ja suunnitelman päivitys			50	90 !!

jos tässä sarakkeessa alle 100%, vaaditaan lisätietoja

4. Muut kysymykset – riskienhallinta

- Onko 15 minuutin energiamittaukseen siirtymisessä havaittu merkittäviä riskejä? [kyllä/ei]
 - Mihin havaitut riskit liittyvät (esim. sanomaliikenne, mittaustietojen käsittely 15 minuutin resoluutiossa, mittareiden etäohjelmointi)?
- Arvioi todennäköisyyttä onnistuneessa siirtymisessä 15 minuutin energiamittaukseen asteikolla 100 – 0 % (100% = onnistunut, 0% = epäonnistunut)

Pohjoismainen yhteistyö

Pohjoismaisella yhteistyöllä varmistetaan yhtäaikainen siirtyminen varttiin

- Pohjoismaisen tasehallintahankkeen alle käynnistetty varttitaseeseen siirtymistä koordinoiva ja seuraava yhteistyö lokakuussa 2020
 - Yhteispohjoismaiset tavoitteet ja riippuvuudet vaativat maiden välille läpinäkyvyyttä ja kykyä seurata kaikkien TSO:n ja toimialan implementointia
 - Yhteistyöllä pyritään varmistamaan varttitaseen onnistunut käyttöönotto samanaikaisesti kaikissa Pohjoismaissa derogaation päättyessä
- Monitoroidaan kansallisten varttitase-projektien etenemistä
- Koordinoidaan yhteisiä tehtäviä ja toimenpiteitä (mm. intraday- ja säätösähkömarkkinan siirtyminen 15minuuttiin)
- Viestitään ja seurataan toimialaa pohjoismaisella tasolla



FINGRID.FI / VARTTITASE





Ensi vuoden kokoukset

FINGRID

2021 vuoden kokoukset

- Torstai 28.1.2021 klo 9.00-12.00
 - Torstai 20.5.2021 klo 9.00-12.00
 - Tiistai 31.8.2021 klo 9.00-12.00
 - Tiistai 16.11.2021 klo 9.00-12.00
- Jäsenille lähetetään kalenterikutsut marraskuussa 2020

An aerial night view of a city, likely Helsinki, Finland. The scene is illuminated by city lights, with a prominent Ferris wheel in the upper right. In the foreground, there are several buildings, including a large, ornate brick building with a blue sign that reads "nypda". The text "Muut asiat" is overlaid in the center in a large, white, sans-serif font. The background shows a dense urban landscape with various buildings and a body of water in the distance.

Muut asiat

FINGRID



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

FINGRID