

Markkinaratkaisut / Elina Kauppinen

18.8.2022

Julkinen

Tasehallintahankkeen referenssiryhmän kokous 18.8.2022

Aika Torstai 18.8.2022 klo 9-12

Paikka Helsinki, Fingrid Oyj / Teams-palaveri

Läsnä	Matti Hällfors	Sallila Energia Oy
	Mika Lehtimäki	Boliden Kokkola Oy
	Mika Luoto	EPV Energia Oy
	Vesa Kankaanpää	Vattenfall Oy
	Teija Pelkonen	UPM Energy Oy
	Harri Sirpoma	Helen Oy
	Pasi Kuokkanen	Suomen sähkökäyttäjät ry
	Janne Kauppi	Energiateollisuus ry
	Olli Taipale	Energiavirasto
	Heini Ruohosenmaa	Fortum Oyj
	Jari Nykänen	Paikallisvoima ry
	Vassi Kujala	Nord Pool AS
	Pekka Pyyny	S-Voima Oy
	Jonni Laine	eSett Oy
	Tom Backman	Fortum Oyj
	Jouni Anttila	Gasum Oy

Karri Mäkelä (pj.)	Fingrid Oyj
Elina Kauppinen (siht.)	Fingrid Oyj
Maria Joki-Pesola	Fingrid Oyj
Meri Viikari	Fingrid Oyj
Laura Ihamäki	Fingrid Oyj
Heikki Raatikainen	Fingrid Oyj
Vesa Vänskä	Fingrid Oyj
Iina Ohrankämmen	Fingrid Oyj
Mikko Hyvölä	Fingrid Oyj
Tuomas Mattila	Fingrid Oyj
Teemu Hiekka	Fingrid Oyj

1 Kokouksen avaus

Puheenjohtaja avasi kokouksen klo 9.02.

Hyväksyttiin nykyinen asialista.

2 Tasehallintahankkeen tiekartta

Karri Mäkelä kävi läpi tasehallintahankkeen tiekarttaa.

Päivitetty pohjoismainen tiekartta julkaistiin 29.6.2022 ja aikatauluihin on tehty yksittäisiä muutoksia. Aikataulun mukaan pohjoismaisen aFRR kapasiteettimarkkinan käyttöönotto tapahtuu Q4/2022, mutta sen käyttöönotossa on vielä epävarmuutta. Varsinaisia teknisiä haasteita ei ole havaittu, mutta aFRR kapasiteettimarkkinan kytkös vuorokausimarkkinoiden flow-basedin rinnakkaisajoihin lisää aikatauluriskiä. Flow-basedia käytetään eri markkinoiden vaatimien siirtokapasiteettien laskentaan ja tietty osa siirtokapasiteetista tullaan varaamaan aFRR:n kapasiteettimarkkinan käyttöön.

Viranomaispäätöksen myötä flow-based rinnakkaisajosta tulee saada riittävän laadukkaita tuloksia ennen aFRR kapasiteettimarkkinan käyttöönottoa. Flow-based ei kuitenkaan tarvitse olla operatiivisessa käytössä, jotta laatuvaatimukset saadaan täytettyä. Mikäli riittäviä laatuvaatimuksia ei tulla saavuttamaan rinnakkaisajojen aikana, on olemassa riski, ettei aFRR kapasiteettimarkkinan käyttöönotolle saada lupaa. Aikataulu tarkentunee lähiviikkoina.

Varttitaseen käyttöönottoaikatauluun Suomessa (22.5.2023) ei ole tapahtunut muutoksia. 15 minuutin tasepoikkeaman hinnoittelu ja rajat ylittävä 15 minuutin päivänsisäinen kaupankäynti alkavat huhti-toukokuussa 2024.

Loka-marraskuulle 2023 aikataulutetussa mFRR EAM käyttöönotossa tunnistettu suuria riskejä. 15 minuutin resoluution kaupankäynnin käyttöönotto vuorokausimarkkinoilla ja rajat ylittävässä kaupankäynnissä päivänsisäisillä markkinoilla kytköksissä mFRR EAM automatisointiin.

Aikataulussa MARI¹ ja PICASSO² käyttöönotot on siirretty kesälle 2024 ja tätä varten kaikissa pohjoismaissa on haettu siirtymäaikaa alkuperäisestä aikataulusta viivästymiseksi. Yhteispohjoismaisesti MARI:n ja PICASSO:n käyttöönotossa on havaittu riski, että käyttöönotto viivästyy entisestään. Fingridillä on suuri motivaatio siirtyä uusille alustoille mahdollisimman pian.

3 PICASSO toteutusvaihtoehdot

Tuomas Mattila esitteli Picasson toteutusvaihtoehdot.

PICASSO on eurooppalainen aFRR markkinapaikka, jonka käyttöönoton ehdot tulevat tasehallintahankkeen suuntaviivojen (EBGL:n) mukaan. Alkuperäisen EBGL:n vaatimuksen mukaan PICASSO:n käyttöönoton tulisi tapahtua 24.7.2022, mutta tähän on haettu pohjoismaissa lykkäystä. Liittyminen PICASSOon tapahtuu siis mahdollisesti vuoden 2024 toukokuussa. Ehtoja ja ohjeita tulossa hyväksyttäväksi ensivuoden alkupuolella ja IT-muutosten testaus on vuoden 2023 lopussa. Euroopassa PICASSO on käynnistynyt kesäkuussa ja siihen on liittynyt Tsekin, Saksan ja Itävallan kantaverkkoyhtiöt. Baltian maat toistaiseksi tarkkailijajäseniä PICASSO:ssa.

TSO:t kokoavat toimijoiden tarjoukset anonymisti ja toimittavat ne PICASSO-alustalle. PICASSO:n reaaliaikainen kommunikaatio ja laskenta 4s välein huomioi kaikkien alueiden reservitarpeet ja reservejä voidaan aktivoida myös muiden maiden tarpeisiin.

¹Manually Activated Reserves Initiative (MARI)

² Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation (PICASSO)

PICASSO:n myötä tasepoikkeaman hintaan tullaan lisäämään aFRR komponentti ja PICASSO:ssa jokaiselle 4s:n jaksolle tullaan laskemaan hinta. Minimitarjouskoko tulee olemaan 1MW ja tarjoukset tullaan jättämään varttikohteisesti. PICASSO:lle jätettävät tarjoukset ovat pääasiassa samankaltaisia kuin mFRR energiamarkkinoilla.

PICASSO:a varten TSO laskee säätötarpeen mittausten ja suunnitelmien perusteella jokaiselle neljälle sekunnille. Eurooppalainen optimointi määrittää missä säätötarve aktivoidaan ja tasevirheen säätö suodattaa kohinaa pois. Toimijoiden aFRR tarjoukset aktivoidaan säätötarpeen perusteella hintajärjestyksessä ja TSO lähettää yhden aktivointisignaalin toimijoille, joka aktivoi pyydetyn määrän portfoliostaan. Toimijoiden aktivointiviiveen ja rajat ylittävien aktivointien viiveiden vaikutuksista tullaan keskustelemaan myöhemmin.

Jäsenistö on kiinnostunut kuulemaan yhteisistä eurooppalaisista säännöistä ja ohjeistuksista tarkemmin.

Nykyinen aFRR kapasiteettimarkkina tulee jatkumaan PICASSO:n rinnalla ja sillä varmistetaan, että seuraavalle päivälle tulee olemaan tarjouksia.

PlanB PICASSO Suomi:

Havaittu huomattavia riskejä, ettei Suomi pysty liittymään aikataulussa maantieteellisen sijainnin takia. Arvioitu mahdollisuutta liittyä PICASSOon itsenäisesti, mikäli muiden pohjoismaiden liityntä viivästyy (Baltit liittymässä myöhemmin). PICASSO Suomi olisi kansallinen liityntä PICASSO energiamarkkinoille: aFRR rajan ylittävää siirtoa ei tällöin tapahdu PICASSO:ssa ja pohjoismaiden aFRR säätäjän pyyntö välitettäisiin PICASSO:lle. Merkittäviä epävarmuuksia Suomen itsenäiseen PICASSO käyttöönnottoon liittyy kantaverkkoyhtiöiden väliseen taseselvitykseen ja yhteispohjoismaisiin kapasiteettimarkkinoihin. PICASSO liittymisen IT-ratkaisut tulisivat olemaan jo tässä vaiheessa PICASSO:n kaltaiset, mutta rajat ylittävää kauppaa tai pohjoismaisten tarjousten optimointia ja aktivointia muiden tarpeisiin ei toteutettaisi PICASSO Suomi vaihtoehdossa. Mahdollisuutena kuitenkin aFRR energian hinnoittelu PICASSO kriteereillä, kapasiteettimarkkinoiden hinnoittelun yksinkertaistuminen, eurooppalaisien tuotteiden käyttöönotto ja tarjouksien jättäminen lähempänä käyttöhetkeä.

Asiasta tullaan keskustelemaan muiden pohjoismaiden kanssa ja vaikutuksia markkinatoimijoihin tulee selvittää mm. aFRR markkinan hinnoittelun ja siirtokapasiteetin varmistaminen osalta. PICASSO Suomi olisi kansallinen askel pohjoismaiseen PICASSOon mikäli pohjoismaat viivästyvät koordinoitua liittymisestä PICASSOon. Kansallista toteutusta PICASSO:sta on esitetty myös esimerkiksi Tanskassa

Poikkeamapäätöstä odotetaan syyskuun loppuun mennessä ja toimijoille tullaan jakamaan lisää tietoa asiasta.

4 Varttitaseprojektin ajankohtaiset

Meri Viikari esitteli varttitaseprojektin ajankohtaisia asioita.

Tasevastaavien ja reservitoimittajien ehtomuutokset toimitettu vahvistettavaksi toukokuussa ja ne ovat nähtävissä verkkosivuilla.

Tasevastaavien tuotantosuunnitelmiin tulossa muutoksia varttitaseen käyttöönoton yhteydessä mm. vartin resoluutio ja sanomaliikenteessä käytössä ollut DELFOR-formaatti poistuu ja uutena tarjotaan ECP-kanavaa.

Varttitaseen tietopaketti julkaistu nettisivuilla ja sitä on päivitetty muutamia kertoja. Tietopakettiin on koottu toimijoille varttitaseen käyttöönottoon liittyviä keskeisiä muutoksia ja linkkejä tarkempiin ohjeisiin, kuten eSettin ja Datahubin käyttöönotto-ohjeistuksiin. Tietopakettia päivitetään, kun tietoa tulee lisää ja ohjeistukset tarkentuvat.

1.6.2022 sulkeutuneella varttimittausten siirtymissuunnitelmien päivityskierroksella ei tullut merkittäviä muutoksia. Noin puolet Suomen kaikista mittauksista siirtyy asetuksen velvoittamana varttiin 23.5.2023.

5 Varttiin siirtyminen Datahubissa

Teemu Hiekka esitteli varttiin siirtyminen Datahubissa.

Datahubin varttikyvykyys tulee datahub 2.0:n myötä, joka otetaan käyttöön joulukuussa. Päivityksen myötä Datahub tukee 15min mittausajanjaksoja, ja netotus sekä energiayhteisöt tulevat mahdollisiksi. Tarkemmat kuvaukset muutoksista julkaistu marras-joulukuun vaihteessa ja niitä on päivitetty kesällä 2022.

Ensivuoden alusta Datahubiin voi toimittaa mittaustietoa sekä vartissa että tunnissa. Datahub välittää tiedot kaikille tietoon oikeutetuille osapuolille siinä resoluutiossa, kun Datahub on sen vastaanottanut. Myyjien on syytä varautua siihen, että mittausresoluutio saattaa vaihtua jo vuoden vaihteen jälkeen ja varttitaseen käyttöönoton jälkeen myyjien on käytettävä laskettuja arvoja laskutuksessa. Datahub laskee taseselvitykseen vartin tiedot yhteen tunniksi 23.5.2023 asti ja varttitaseen käyttöönoton jälkeen tunnin tarjoukset tullaan pilkkomaan varteiksi. Varttitaseen siirtymisen jälkeen netotus ja energiayhteisöjen tiedot tullaan välittämään vartissa.

Datahub 2.0:n liittyvä kehitystyö on pääosin valmis. Viimeisteltävät asiat liittyvät käyttöönottoon liittyviin toiminnallisuuksiin. Suorituskykytestaus on tehty ja häiriötilanteista toipumisen testauksia tehty tällä viikolla. Fingridissä testattu kevästä asti ja käyttöönottoon liittyvät tarkennukset työnalla.

Datahubin omia testauksia aloitettu jo joulukuussa ja järjestelmätoimittajat päässeet testaamaan Datahubia helmikuusta. Markkinaosapuolien testiympäristö ja testaus- ja sertifiointipalvelu avattu kesällä. Sertifiointipalvelu TEPA:ssa voi testata Datahub 1.0 ja 2.0 toiminnallisuuksia. Pakollisia käyttötapauksia on 4 kappaletta. Datahub ei varmista myyjien tietojen käsittelyprosessia tai tietojen hyödyntämistä laskutuksessa.

Käynnissä olevien Datahub 2.0:n käyttöönoton harjoitusten jälkeen selkiytyy tarkemmat päivämäärät käyttöönotolle. Joulukuussa odotettavissa kaksi tuotannollista katkosta, joista ensimmäinen katkoksen jälkeen järjestelmien tulee olla datahub 2.0 yhteensopivia.

Toisessa katkossa käynnistetään laskennat ja mm. uudet energiayhteisöt ja varttimittaus saadaan käyttöön. Väliaikana Datahub tulee toimimaan normaalisti tuotantokäytössä.

Lisätietoa Datahubista saatavilla mm. käyttöönottosuunnitelmasta, Runbookista ja muista päivitetystä dokumenteista. Syksyllä viestintä tapahtuu toimijoiden kanssa mm. työryhmissä, webinaareissa, järjestelmätoimijaklinikoilla ja Datahub-sivujen kautta.

6 Tasepoikkeaman hinnoittelu

Heikki Raatikainen esitteli pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden tasepoikkeaman hinnoitteluun liittyvää työtä.

Eurooppalaisille markkinapaikoille liittyessä tulee tapahtumaan muutoksia tasepoikkeaman hinnoittelussa. Ensimmäinen muutos koskee määräävän säätösuunnan määrittämistä: tarjousalueen yli-/alijäämää tarkastellaan tarjousaluekohtaisesti eikä aktivoidun mFRR energiamäärään perusteella koko säätöalueella/pullonkaulattomalla alueella. Alueen täytetty säätötarve määrittää määräävän säätösuunnan ja hinnan huomioiden mFRR:n lisäksi aFRR säätötarpeet. Toisena muutoksena tasepoikkeaman hintaan tulee vaikuttamaan useita säätöenergian hintoja. Hinnassa huomioidaan mFRR suora ja ajastettu aktivointi sekä aFRR hinnat.

Vältetyn aktivoinnin arvo (VoAA) korostuu jatkossa enemmän. VoAA tulee laskea tasepoikkeamanhinnan muodostamista varten, kun tarvetta mFRR tai aFRR:lle ei ole ollut, säätötarve on katettu netottamalla tai säätötarve molempiin suuntiin on ollut yhtä suuri. VoAA lasketaan säätötarjousista mutta laskentatapaan ei ole otettu selkeää kantaa ja se jää TSO:n päätettäväksi.

Tasepoikkeaman hintaan on mahdollista lisätä myös kolme hinnoittelukomponenttia: niukkuushinnoittelu komponentti korostamaan jakson tai tulevien jaksojen hinnassa niukkoja resursseja, intensiivikomponentti, joka on jo nykyisinkin käytössä vuorokausimarkkinan hinnan huomioimiseksi, sekä tasepalvelumaksuihin vertautuva financial neutrality komponentti.

Jäsenistössä epäiltiin niukkuushinnoittelukomponentin lisäävän turhaan hinnan vaihteluita ja VoAA:n laskennassa käytettävien hintojen hyödyntäminen ääripäättilanteiden korostumiseen. Komponenttien toivotaan myös olevan yksiselitteisiä ja selkeitä, jottei hinnoittelu muodostu liian kompleksiseksi.

Hinnoitteluun liittyviä esimerkkejä käytiin läpi mm. määräävän säätösuunnan havainnollistamiseksi. Nykyisin vierekkäiset alueet merkittäisiin alijäämäiseksi, mikäli kokonaisuus jää alijäämäiseksi. Tulevaisuudessa tarjousalueet käsitellään erillisinä ja aktivoidun mFRR energian määrästä siirrytään alueen säätötarpeen täyttämiseen. Mikäli tarjousalueen tarpeeseen on aktivoitu säätöjä, muodostetaan tarjousalueen tasepoikkeamanhinta säätöenergian hintojen perusteella. Jos taas tarjousalueen tarpeeseen ei ole tehty aktivointeja, esimerkiksi netotuksesta johtuen, muodostetaan tasepoikkeamanhinta VoAA:n avulla. Tällöin on mahdollista, että tarjousalueen tasepoikkeaman hinta on pienempi kuin aktivoitu säätöenergian hinta. Tasepoikkeaman

hinnan muodostaminen mahdollista volyympainotettujen keskihintojen tai marginaalihinnan avulla.

Jäsenistö esittänyt toiveen tarkempia esimerkkejä ja laskelmia sisältävästä havainnollistuksesta eri hinnanmuodostus vaihtoehdoille ja niiden vertautumisesta nykyiseen hinnoittelumalliin.

7 Pohjoismaiset mFRR kapasiteettimarkkinat

Laura Ihamäki esitteli pohjoismaisia mFRR-kapasiteettimarkkinoita.

Tasehallintahankkeen tiekartan mukaan Norjan, Ruotsin ja Tanskan kansalliset mFRR-kapasiteettimarkkinat otetaan käyttöön touko-kesäkuussa 2023. Yhteisten pohjoismaisten kapasiteettimarkkinoiden käyttöönotto on suunniteltu joulukuulle 2023, mutta käyttöönotossa on epävarmuuksia mm. mFRR EAMin käyttöönoton yhtäaikaaisuudesta johtuen ja aikataulu ei siten ole täysin realistinen. Suomessa on suunniteltu kansallisten mFRR-kapasiteettimarkkinoiden (säättökapasiteettimarkkinat) market design uudistus alkuvuodelle 2023, mutta Suomessa ei oteta yhteispohjoismaista tietojärjestelmää käyttöön uudistuksen yhteydessä vaan vasta pohjoismaisten markkinoiden käynnistyttyä.

mFRR-kapasiteetin hankinta tulee kasvamaan tulevina vuosina ja hankintatarve on jatkuvaa, mm. Olkiluoto 3:n käyttöönoton myötä. Talvella hankintatarve on kesää pienempi, koska varavoimalaitosten huollot ajoitetaan talvikauden ulkopuolelle ja kylmästä ilmasta johtuen kaasuturbiinien käyttö on tehokkaampaa. Fingrid on julkaissut mFRR-kapasiteetin hankintatarpeet vuosille 2023 ja 2024. Ennustetut kuvaajat tasaavat varavoimalaitosten epäkäytettävyyttä, ja todennäköisesti tarpeessa on suurempia vaihtelevuuksia suunnittelemattomien epäkäytettävyyksien takia. Vuoden 2023 alussa aloitetaan myös alassäättökapasiteetin hankinta mFRR-kapasiteettimarkkinoilta.

Alkuvuodelle 2023 ajoittuvassa uudistuksessa Suomen nykyiset viikkotason mFRR-kapasiteettimarkkinat (säättökapasiteettimarkkinat) muuttuvat edellisen päivänä käytäviksi tuntimarkkinoiksi. Tarjoukset jätetään kapasiteettimarkkinoille aamulla 9.30 ja tulokset saapuvat 10.30 Suomen aikaa. Kapasiteetin hankinnassa on esitetty, että nykyistä jakoa siirtoalueisiin (etelä ja pohjoinen) voitaisiin käyttää myös kriteerinä hankintapäätöksen tekemiseen. Siirtoaluejaottelua tarvittaisiin arviolta muutamia prosentteja vuoden tunneista, jotta voidaan varmistaa, että hankittu mFRR-kapasiteetti on käytettävissä. Pienempi tarjouskoko 5 MW tarjouksista 1MW:n tarjouksiin on otettu käyttöön kesän aikana mFRR-kapasiteettimarkkinoilla.

Käyttöönoton aikataulusta ja testaussuunnitelmasta kerrotaan tarkemmin lähiviikkoina..

Pohjoismaiset mFRR-kapasiteettimarkkinat ovat market designiltaan hyvin samanlaiset kuin nykyiset aFRR-kapasiteettimarkkinat ja tulevien pohjoismaisten aFRR-kapasiteettimarkkinoiden market design. Ylös- ja alassäättö hankitaan erillisinä tuotteina. Pohjoismaiset markkinat ovat tuntimarkkinat, ja tarjousten jättö tulee olemaan niillä tuntia aikaisemmin kuin Suomen kansallisilla mFRR-kapasiteettimarkkinoilla (8.30 EET). Pohjoismaisilla markkinoilla sanomille ja tarjouksille tulee olemaan vastaavat ominaisuudet kuin aFRR-kapasiteettimarkkinoilla mm. tarjousten jakamattomuus ja

blokkitarjoukset, lisäksi vaihtoehtoiset tarjoukset mm. mFRR:n ja aFRR:n kesken tulevat käyttöön pohjoismaisten mFRR-markkinoiden käyttöönoton myötä.

TSO:t ovat esittäneet, että pohjoismaisilla markkinoilla aFRR-tarjoukset tulevat olemaan ensisijaisia ja siirtokapasiteetti varataan ensin aFRR aktivoinneille. Siirtokapasiteetin varaus mFRR + aFRR-markkinoille voi olla normaalitilanteessa enintään 10% siirtokapasiteetista.

mFRR-kapasiteettimarkkinoille jätettävän tarjouksen tulee olla mFRR-energiamarkkinoilla suoraan aktivoitavissa ja koko tunnin ajan käytettävissä, eli jokaiselle vartille tulee jättää kapasiteettia vastaavaa volyyymia oleva energiatarjous. Kapasiteetti hankitaan pohjoismaisesti tarjousalueittain, mutta Suomessa aFRR tulee olemaan yksi alue ja mFRR useampia siirtoalueita (22.5.2023 alkaen kolme siirtoaluetta). Vaikka energiemarkkinoiden tarjoukset menevät jatkossakin Fingridin ylläpitämään Vaksiin, kapasiteettimarkkinoilla reservitoimittajat ovat todennäköisesti suoraan yhteydessä pohjoismaiseen markkina-alustaan (Fifty Nordic Market Management System).

Kaikkea mFRR-kapasiteettia ei hankita kapasiteettimarkkinoiden kautta: kansalliset mekanismit kuten mm. varavoimalaitokset ja hitaammin aktivoituvat reservit tullaan hankkimaan erikseen pohjoismaisten mFRR-kapasiteettimarkkinoiden ulkopuolelta.

Sidosryhmäkonsultaatio pohjoismaisten markkinoiden säännöistä on käynnissä 22.8.2022 asti, ja se toimitetaan syksyllä pohjoismaisille regulaattoreille hyväksyttäväksi. Markkinasääntöjen muuttaminen tulee vaikuttamaan kansallisiin ehtoihin. Kansallisten ehtojen päivityksen yhteydessä merkittävien muutosten tekeminen on haastavaa, joten sidosryhmäpalautteita toivotaan erityisesti pohjoismaisten metodologioiden konsultaatioon.

Aikataulussa ei ole merkittäviä IT-sidonnaisia riskejä, koska IT-ratkaisu on jo olemassa. Merkittävimpänä riskinä tunnistettu lähekkäinen aikataulu mFRR EAM:n kanssa sekä regulaatioprosessit.

8 Regulaatioprosessit ja ehtomuutokset

Elina Ohrankämmen esitteli regulaatioprosessien etenemistä ja ehtomuutoksien aikatauluja.

Ehtomuutoksen viranomaisprosessi alkaa Fingridin valmistelulla, jonka jälkeen järjestetään julkinen konsultaatio. Konsultaation perusteella tehtyjen muutoksien jälkeen ehdot lähetetään Energiavirastolle käsiteltäväksi. Mahdollisen muutospyynnön jälkeen Fingridillä on 2kk aikaa tehdä muutokset ja Energiavirastolla 2kk aikaa hyväksyä ehdotus. Ehdotus julkaistaan viimeistään kuukautta ennen käyttöönottoa.

Käsittelyssä useita rinnakkaisia ehtomuutoksia ja osassa ehtomuutoksissa käsitellään useampaan markkinaan liittyviä ehtomuutoksia. Ehtomuutosten osuessa samaan ajankohtaan niitä niputetaan yhteen ja välitetään Energiavirastolle yhtenä pakettina.

Ehtomuutoksissa sidosryhmäviestintä on erittäin tärkeää sekä Fingridin että jäsenten mielestä.

Ehtomuutosten lisäksi erilaisia menetelmiä ja muita muutoksia käsitellään yhtäaikaisesti.

Markkinaratkaisut / Elina Kauppinen

18.8.2022

Julkinen

9 Muut asiat

9.1 Pohjoismainen säätösähkön hintakatto, aikataulu ja tilanne

Mikko Hyvölä kertoi pohjoismaisten säätösähkömarkkinoiden hintakaton tilanteesta.

TSO:t ehdottaneet pohjoismaisen säätösähkön hintakatoksi +/- 10 000 €/ MWh, jossa hyödynnettäisiin dynaamista korotusmekanismia vastaamaan kulloinkin voimassa olevaa päivänsisäisten markkinoiden hintakattoa. Hintakaton käyttöönottopäivämääräksi on ehdotettu 1.11.2022. Tähän liittyvä konsultaatio käyty Suomessa, Ruotsissa ja Tanskassa, Norjassa konsultaatio auki 1.9.2022 saakka. Päätöstä odotetaan lähiaikoina.

Liitteet Esitysmateriaalit