

Reservimarkkinat / Peetu Melanen

22.5.2024

Tasehallintahankkeen referenssiryhmän kokous 22.5.2024

Aika Keskiviikko 22.5.2024 klo 9–11

Paikka Helsinki, Fingrid Oyj / Teams-palaveri

Läsnä	Eveliina Ishii	Energiavirasto
	Matti Hällfors	Sallila Energia Oy
	Jari Aurojärvi	Power-Deriva Oy
	Jari Nykänen	Paikallisvoima ry
	Jonni Laine	eSett Oy
	Vesa Kankaanpää	Vattenfall Oy
	Mika Lehtimäki	Boliden Kokkola Oy
	Mika Luoto	EPV Energia Oy
	Pasi Kuokkanen	Suomen sähkökäyttäjät ry
	Pekka Pyyny	S-Voima Oy
	Heini Ruohosenmaa	Fortum Oyj
	Olli Taipale	Caruna Oy
	Teija Pelkonen	UPM Oyj
	Thomas Ignatius	Nord Pool AS
	Vassi Kujala	Nord Pool AS
	Karri Mäkelä (pj.)	Fingrid Oyj
	Peetu Melanen (siht.)	Fingrid Oyj
	Marina Nordström	Fingrid Oyj
	Otso-Ville Rinne	Fingrid Oyj
	Tuomas Mattila	Fingrid Oyj
	Joonas Muikku	Fingrid Oyj

Reservimarkkinat / Peetu Melanen

22.5.2024

1 Kokouksen avaus

Karri Mäkelä avasi kokouksen klo 09.00 ja toivotti osallistujat tervetulleeksi vuoden toiseen referenssiryhmän kokoukseen.

Karri jatkoi käymällä läpi kokouksen agendan.

2 Tasehallintahankkeen kokonaiskuva

Karri esitti hankkeen projektien aiheuttamat tulevat muutokset ja tämänhetkiset tilanteet, jotka ovat luettavissa esitysmateriaaleista.

Kokouksen jälkeen Fingrid on päättänyt, että aFRR-energiamarkkinan käyttöönottopäivämäärää lykätään kahdella viikolla, uusi päivämäärä on 12.6.

Päivänsisäisen markkinan huutokauppojen 13.6. go-liven osalta Karri kommentoi, että riskejä on olemassa, mutta ohjausryhmä on vakaasti pitänyt 13.6. go-livestä kiinni. Aivan koko Eurooppa ei tuona saman päivänä ota huutokauppoja käyttöön. Kokouksen jälkeen go-live 13.6. päivämäärä vahvistettiin. [https://www.nemo-committee.eu/assets/files/confirmation-of-the-go-live-date-for-intraday-auctions-\(idas\).pdf](https://www.nemo-committee.eu/assets/files/confirmation-of-the-go-live-date-for-intraday-auctions-(idas).pdf)

Heini Ruohosenmaa esitti kysymyksen, jonka vastaus on mukana tässä muistiossa: Milloin on tulossa tarkentavaa tietoa erityisesti flow-basedin etenemisestä ja päivänsisäisen rajanyli tehtävän kaupankäynnin siirtymisestä varttiin?

- Flow-basedin tavoite on edelleen lokakuu 2024. Projektin etenemistä voitte seurata tilaamalla projektin uutiskirjeen, sekä osallistumalla projektin sidosryhmätilaisuuksiin:

Flow-basedin uutiskirjeen tilaaminen:

<https://nordic-rcc.net/flow-based/>

Flow-basedin sidosryhmätilaisuudet:

<https://www.fingrid.fi/ajankohtaista/tiedotteet/2024/flow-based--menetelman-sidosryhmatilaisuuksia-kesakuussa/>

- Tällä hetkellä tavoite päivänsisäisen kaupankäynnin siirtymiselle varttiin on Q1/2025. Etenemisestä tiedotetaan, kun on suuremmalla varmuudella tarkempaa tiedotettavaa asiaa. Tasepoikkeaman hinnoittelu siirtyy samaan aikaan varttiin kuin päivänsisäinen kaupankäynti.

Karri esitti projektin kokonaisaikataulun ja riippuvuudet, jotka on luettavissa esitysmateriaaleista.

Suomen aFRR-energiamarkkina otetaan kohta käyttöön. Suomi tämän jälkeen liittyy PICASSOon, jolla on vaikutusta, kun joku naapurimaista myös liittyy.

Monen markkinan varttiin siirtyminen vaatii flow-basedin valmiiksi saamisen.

Päivänsisäisen markkinan huutokaupan testaaminen on myös rajoittanut flow-basedin testausmahdollisuuksia.

Reservimarkkinat / Peetu Melanen

22.5.2024

Vassi Kujala esitti tarkentavan kysymyksen: IDA 60 min (IDA = päivänsisäinen huutokauppa), viittaako tämä rajasiirtokapasiteettiin, sillä kaupathan Suomessa tehdään 15 minuutin resoluutiolla? Kyllä, tarjoukset tehdään varteissa ja kaupankäynti rajanyli toteutuu tunneittain, kun huutokauppa otetaan käyttöön.

Tätä seurasi toinen kysymys IDA 60 minuutista: jos yhdellä vartilla käydään vartin kauppa, niin käyttääkö se koko tunnin osalta rajasiirtokapasiteetin? Fingrid selvitti asian ja vastaus on ei. Rajanyli tehtävissä kaupoissa huomioidaan optimointialgoritmissa varttitarjoukset, eikä yksittäisiä varttitarjouksia valita, sillä rajasiirtoon valittavan määrän on kyettävä toteutumaan kokonaisuudessaan koko tunnille.

3 mFRR-energiamarkkinan tilannekatsaus ja asiakastestaus

Marina esitti projektin tärkeät päivämäärät kuluvalle vuodelle, jotka löydätte tarkemmin esitysmateriaaleista:

- Asiakastestit, käynnissä nyt.
- Fingridin IT-kehitys valmis 1.7., on aikataulussa ja eteneminen näyttää hyvältä.
- Fingridin käyttöönottovalmius 15.10.
- Flow-based go-live 10/2024, vaikuttaa mFRR-energiamarkkinaprojektiin.
- mFRR-energiamarkkinan go-live 3.12. Fingrid on miettinyt, että valmistellaan myös back up käyttöönottopäivä, jos 3.12. on hankala tilanne sähköverkossa tai on jotain muuta verkon käytön puolesta käyttöönottoa estävää. Vielä ei olla kuitenkaan päätetty mitään, asiaa selvitetään, ja tämä toimii etukäteistiedotuksena asiasta.

Marina jatkoi päivittämällä Pohjoismaisen yhteisprojektin tilan:

Pohjoismaisista kokouksista ei ole välittynyt tunnetta, että olisi projektin eteneminen hidastumassa. Kevät on ollut pohjoismaisittain aika byrokraattinen, kun on ollut paljon päivitettäviä asioita. Yhteinen testisuunnitelma sekä käyttöönottosuunnitelma ovat vielä työn alla.

Idea on palloeltu rollbackista, eli jos asiat menevät käyttöönotossa pahasti pieleen, niin olisi mahdollisuus palata nykyiseen kaupankäyntitapaan. Mallia tälle ei vielä olla päätetty, mutta näyttää vahvasti siltä, että rollback mahdollisuus tulee sisältymään käyttöönoton yhteyteen. Tämän myötä asiakkailtakin tullaan luultavasti vaatimaan kykyä käydä kauppaa sekä vartti, että tuntimarkkinalla käyttöönoton jälkeen ainakin muutaman päivän ajan. Ratkaisua toteutukselle ei vielä ole, mutta esimerkiksi sellainen voisi olla, että tarjoukset jätetään sekä tunti- että varttitarjouksina.

Heini Ruohosenmaa kommentoi, että olisi hyvä saada mahdollisimman pian lisätietoja rollbackista ja siitä mitä reservitoimittajilta odotetaan sen suhteen.

Jari Aurojärvi kommentoi, että teknisesti tunti- ja varttitarjoukset saadaan onnistumaan, mutta tarjousten tulevat olemaan toisistaan poikkeavia esimerkiksi volyymitaan. Vartin tarjouksia ei voida jättää tuntimarkkinoille.

Varmistuksena kysyttiin, että jos on 10 MW tarjottavana, niin tarjotaanko esimerkiksi 5 MW vartille ja 5 MW tunnille, vaiko 10 MW molempiin? Vastaus on, että 10 MW molempiin.

Reservimarkkinat / Peetu Melanen

22.5.2024

Jouni Anttila lisäsi, että olisi hyvä tietää etukäteen, että kuinka pitkäksi aikaa tämmöiseen varaudutaan, eli varaudutaanko esimerkiksi viikoksi vai muutamaksi päiväksi. Vastaus on, että alle viikoksi Jos rollback tapahtuu, niin silloin luultavasti ollaan pidempään tuntimarkkinassa. Rollback olisi yhteinen Pohjoismaisittain.

Eveliina Ishii muistutti, että jos rollback tapahtuu ja palataan tuntiresoluutioon, ja mahdollisesti vartin ja tunnin välillä pallorellaan pidempään, niin pitää ottaa huomioon ehtomuutosten vuoden käyttöönottoaika.

Marina jatkoi seuraavaan aiheeseen, kertoen Fingridin IT-kehityksestä ja testauksista:

Fingridin IT-kehityksen valmiiksi saaminen on iso virstanpylväs. Fingrid on tehostanut kehitystään kasvattamalla sisäistä määrittelytiimiä ja työvoimaa testauksessa.

IT-kehitys aikaansaa muutoksia kahteen järjestelmään, VAKSlin ja tasevirhe-ennustaja TAREen. TARE on jo valvomolla käytössä tuotantoympäristössä, mutta nykyisin ei yhtä kriittisessä roolissa kuin 15 min mFRR EAMin käyttöönoton jälkeen.

Testausvelkaa on saatu kurottua. Keväällä aloitti yksi täysipäiväinen testaja, ja testivelka on saatu puolitettyä. Työvoimaa testaukseen on myös vapautunut muista töistä.

Yleisesti ottaen mainittakoon, että Fingridin testaus ja kehitys etenee hyvin.

Marina jatkoi kertomalla lyhyesti varjo-operoinnista, tarkemmin aiheesta esitysmateriaaleissa:

Varjo-operointi on pyörinyt taustalla vuosia. Yhteinen palveluntarjoaja on tarkentanut raportointiaan, jolloin ongelmiin on ollut helpompi tarttua.

Varjo-operointiaiheeseen palataan reservimarkkinapäivässä 6.6.

Marina jatkoi asiakastestauksella:

Aiheesta on puhuttu useammassakin webinaarissa, aihe nostetaan kuitenkin myös tänne merkityksensä vuoksi.

Miksi reservitoimittajan pitää testata?

- Jotta reservitoimittaja osaa toimia uudella varttipohjaisella alustalla.
- Jotta saadaan testattua reservitoimittajan IT-järjestelmien toimivuus.
- Jotta Fingrid saa palautetta IT-muutoksiensa toimivuudesta reservitoimittajien näkökulmasta.
- Jotta Fingrid pystyy muodostamaan kokonaiskuvan koko reservitoimittajakentän valmiudesta.

Maanantain webinaarissa (20.5.) nostettiin asia asiakastestauksesta: asiakastestaus oli lähtenyt vaisusti liikkeelle, mutta webinaarin jälkeen asiakkaat ovat myös osallistuneet testaukseen ja runsaammin yhteydenottoja on alettu tekemään.

Reservimarkkinat / Peetu Melanen

22.5.2024

Fingridiltä on torstaisin aina saatavilla tukea testaukseen liittyen. Testaamista suositetaan siis etenkin torstaisin.

Lisähuomiona, että osaan testeistä tarvitsee välttämättä Fingridin tukea, esimerkkinä suora-aktivoinnit, joihin tulee varata aika testaukseen Fingridin kanssa.

Varauskalenteri löytyy täältä:

- <https://outlook.office365.com/owa/calendar/UudenmFRREnergiamarkkinanasiakastestaukset@fingrid.onmicrosoft.com/bookings/>
- Varauksen tekemisen yhteydessä saatte Teams-linkin, jota voi tarpeen mukaan käyttää joko puheluna tai chattina testin aikana.

Perustestien asiakastestipohjat on jaettu huhtikuun lopulla sähköpostilla. Toinen asiakastestipohja jaetaan toukokuun loppupuolella. Fingrid odottaa reservitoimittajien täyttävän ja palauttavan asiakastestipohjat kolmen arkipäivän kuluessa testien suorittamisesta.

Jos mitä tahansa kysymyksiä nousee asiakastesteihin liittyen, olkaa Fingridiin (marina.nordstrom@fingrid.fi) matalalla kynnyksellä yhteydessä!

4 Ehtomuutosten tilanne

Otso esitti yleiskuvan tasehallintahankkeeseen liittyvistä käsittelyssä olevista ehtomuutoksista, jotka löydätte tarkemmin esitysmateriaaleista.

Käsittelyssä olevat ehdot:

- aFRR-energiamarkkinan käyttöönoton yhteydessä tulee käyttöön myös sitä koskevat ehdot.
- Pohjoismaiseen aFRR-kapasiteettimarkkinaan menetelmään tehtiin pieni muutos markkina-aikajaksoon liittyen, joka selventää, että aFRR-kapasiteettimarkkina säilyy tuntiresoluutiolla.
- Pohjoismaisen mFRR-kapasiteettimarkkinan menetelmä sisältää kolmen maan (FI, SE, DK) markkinasääntöjä ja siirtokapasiteetin rajoituksia. Menetelmän sisällön on tarkoitus täydentää viittauksin kansallisia ehtoja. Menetelmä käytettiin konsultaatiossa, ja maaliskuussa Energiavirastolle annettiin käsittelyyn iso paketti ehtoja.
- mFRR-energiamarkkinan ja sen hinnoittelun menetelmämuutokset ovat Energiaviraston käsittelyssä, tavoitteena että viimeistään mahdollisen muutospyynnön jälkeen muutos saataisiin hyväksytyä, jotta marraskuulle mFRR-energiamarkkina saadaan käyttöön.
- 15 min vuorokausimarkkinaan liittyen muutoksia tasehallinnan ehtoihin, tunninvaihdessäntöihin, tehokauppojen kuvauksiin, ja yli 10 MW laitoksilta vaaditaan tuotantosuunnitelmat.

Otso jatkoi mFRR-kapasiteettimarkkinan ehtomuutosten aikataululla, jotka löydätte esitysmateriaaleista.

Ehtojen osalta Otso kertoi, että kun ensin kansallinen markkina siirtyy uudelle mFRR-kapasiteettimarkkina-alustalle, 1) markkinalla tarjousten jättöaika muuttuu aikaisemmaksi, ja 2) myöhemmin markkina laajentuu trilateraalimarkkinaksi, vielä ei olla varmoja, että tehdäänkö näitä koskevat ehdot erikseen vaiko samassa ehtomuutoshakemuksessa.

Ehtoluonnokset ovat tällä hetkellä viranomaisten varmistettavana. Karri kysyi niiden etenemisestä, johon Eveliina vastasi, että ehdot ovat kaikkien pohjoismaisten regulaattoreiden käsittelyssä, työnalla ja tarkka aikataulu on vielä avoinna.

5 aFRR-energiamarkkinan status ja go-live

aFRR-energiamarkkina oli kokouksen aikaan vielä tarkoitus ottaa käyttöön ensi keskiviikkona (29.5.). Kokouksen jälkeen kuitenkin on päätetty, että käyttöönottoa lykätään kahdella viikolla, uusi käyttöönottopäivämäärä on 12.6

<https://www.fingrid.fi/ajankohtaista/tiedotteet/2024/afrr-energiamarkkinan-kayttoonotto-siirtyy-uusi-kayttoonottoaiva-12.6/>

Tuomas esitti aFRR-energiamarkkinaa ja PICASSOa koskevan yleiskuvan:

- Käyttöönotto perustaa Suomeen kansallisen aFRR-energiamarkkinan.
- Aktivoidulle aFRR-energialle tulee hinta, ja aFRR-energian hinta tulee osaksi tasepoikkeaman hinnan määrittelyä. Vaikuttaa hintaan, jos aktivoidaan samaan suuntaan kuin mFRR, ja aFRR on kalliimpaa.
- aFRR-aktivointi ohjautuu aktivointikustannuksiltaan edullisimmille kohteille.
- Fingridin ja PICASSO:n välisen tiedonvaihtoyhteyden toteutus on viivästynyt PICASSO:n puolelta. Tästä ei aiheudu vaikutuksia energiamarkkinan käyttöönottoon. Suomen PICASSO-liitynnällä on käytännössä merkitystä vasta, kun joku naapurimaista on myös liittynyt PICASSOon.
- Pohjoismainen PICASSO-liityntä on aikataulutettu vuodelle 2026.

Jari Aurojärvi kysyi aFRR-energian hintojen julkaisuista sekä, että julkaistaanko myös hallitseva säätösuunta?

aFRR-energian hinnanjulkaisun kannalta avoimeen dataan ja transparensialustaan julkaistaan 15 minuutin volyymipainotettu keskihinta. PICASSOhan julkaisee alustallaan hinnan 4 s periodein. Vielä on avoin kysymys, että miten aFRR-energiamarkkinan käyttöönoton yhteydessä Fingrid julkaisee 4 s hintaa, mutta vähintäänkin Fingridiltä pyytämällä ne tietenkin saa.

Hallitsevan säätösuunnan kannalta nykyisin hallitseva säätösuunta julkaistaan esimerkiksi eSettin avoimessa datassa. Suuntaa ei julkaista tällä hetkellä Fingridin avoimessa datassa tai Entso-E:n transparensialustalla. Fingrid selvittää mahdollisuuksia julkaista suuntaa avoimessa datassa, aFRR-energiamarkkinan käyttöönottoon julkaisu ei kuitenkaan tule ehtimään.

Reservimarkkinat / Peetu Melanen

22.5.2024

Esitysmateriaaleista löydätte kansallisen aFRR-energiamarkkinan kaupankäyntiprosessin, jonka Tuomas esitti.

Tämän jälkeen Tuomas jatkoi esittäen suunnitellut käyttöönottoa koskevat toimenpiteet reservitoimittajilta, jotka löydätte esitysmateriaaleista. Käyttöönottoa kokouksen jälkeen lykättiin, joten tämä aikataulu ei enää päde ajankohtien kohdalla.

Tulevat aFRR-energiamarkkina muutokset esitettiin aikajanana:

- 1) Lähestyvä aFRR-energiamarkkinan käyttöönotto.
- 2) Syksyllä 2024 tekninen PICASSO-liityntä.
- 3) Vuoden vaihteesta 2024/25 Baltia liittyy PICASSOon.
- 4) Yhteispohjoismainen PICASSO 2026 ja aFRR-aktiivoinnin perustuminen tasevirheeseen.

Tuomas lopuksi kertoi ilmenneistä haasteista Eurooppalaisella PICASSO-kauppapaikalla:

Saksan, Itävallan, Tanskan ja Italian kantaverkkoyhtiöt ovat liittyneet PICASSOon.

Italia on viranomaisten vaatimuksesta irtautunut väliaikaisesti kauppapaikalta hintapiikkien vuoksi. Päivitetty hinnoittelumetodologia on jätetty ACERin hyväksyttäväksi, sisällyttäen muun muassa pysyvät hintarajat 15 000 €/MWh, hinnanlaskentaan muutoksen ottaen huomioon paikallisten säätöjen aktiivoinnit, ja hintaelastisen aFRR-kysynnän. Italia on indikoinut, että metodologiamuutosten jälkeen on liittymässä takaisin alustalle.

Fingridin kansallisessa liittynässä aktiivointi rajoittuu kapasiteettimarkkinoilta hankittuun kapasiteettiin. Tämä rajaa riskiä korkeista hintapiikeistä.

Lisähuomiona Tuomas mainitsi, että valtaosa kantaverkkoyhtiöistä on myöhässä lainsäädännön liityntävaatimuksista.

6 mFRR-kapasiteettimarkkinan tilannekuva ja uuden alustan käyttöönotto

Joonas avasi kerraten pohjoismaisen mFRR-kapasiteettimarkkinan tavoitteen, eli laajentaa mFRR-kapasiteettimarkkinat kattamaan koko pohjoismaat. Pohjoismaisittain on päädytty etenemään kolmen maan välisellä ratkaisulla, sisällyttäen Suomen, Ruotsin ja Tanskan. Eteneminen tapahtuu vaiheittain, ensin Fingrid siirtää kansallisen mFRR-kapasiteettimarkkinan pohjoismaiselle markkina-alustalle 22.10., ja markkina laajenee kolmen kantaverkkoyhtiön markkinaksi 19.11. Uusi alusta on Fifty NMMS.

Suomalaisten toimijoiden näkökulmasta 22.10. on ajankohta, jolloin kaiken tulee olla valmista. 19.11. tapahtuva muutos ei vaadi reservitoimittajilta mitään muutoksia.

Joonas jatkoi avaten projektin etenemisen kulkua.

- Ennen lomakauden alkua kaikki mFRR-kapasiteettimarkkinaosapuolet on konfiguroitu uudelle alustalle. Jonka jälkeen päästään testaamaan toimijoiden kanssa.
- Loppukesästä alkaa kansallisen mFRR-kapasiteettimarkkinan market trialin suunnittelu. Market trialissa testiympäristössä simuloitujen tarjousten avulla

Reservimarkkinat / Peetu Melanen

22.5.2024

varmistetaan, että kaupankäynti toimii uudella alustalla. Market trial on maksimissaan viikon mittainen.

- Market trialin jälkeen lokakuussa on mFRR-kapasiteettimarkkinan kansallinen käyttöönotto Fifty NMMS-alustalla. Markkinaa käydään siihen asti ihan normaalisti nykyisellä VAKSI-alustalla. Tarjousten jättöhän kuitenkin alkaa jo viikkoa ennen uuden alustan nimettyä käyttöönottoa.

Suunnitelma on siirtyä nykyisillä mFRR-kapasiteettimarkkinoiden ehdoilla uudelle markkina-alustalle. Trilateraalimarkkinan käyttöönoton yhteydessä uudet ehdot tulevat voimaan. Uuden markkina-alustan käyttöönoton jälkeen toimijan näkökulmasta muita teknisiä muutoksia ei enää vaadita.

mFRR-kapasiteettimarkkina tulee toimimaan tunnin resoluutiolla, kuten aFRR-kapasiteettimarkkina. Näiltä näkymin kapasiteettimarkkinoiden siirtymää tuntiresoluutiosta vartiin ei ole ilmennyt.

Joonas jatkoi esittämällä Pohjoismaiseen mFRR-kapasiteettimarkkinaa valmistautumisesta, asiasta on lisää esitysmateriaaleissa.

Rajasiirtokapasiteettien hyödyntämisen mahdollistuessa, kun siirrytään trilateraalimarkkinoille, mFRR-kapasiteettia voi Suomen tarpeisiin hankkia esimerkiksi Ruotsista. Laajempi markkina tarjoaa varmemmin ennustettavia ja tasaisempia hintoja, reservitoimittajille sekä kantaverkkoyhtiöille.

Nykyisillä ehdoilla aFRR- ja mFRR-kapasiteettimarkkinoille sallitaan varata rajasiirtokapasiteettia 5 % tuonti- ja 10 % vientisuuntaan. Kaupat käydään järjestyksessä aFRR ja sitten mFRR, jolloin aFRR:n käyttäessä esimerkiksi 5 % tuontisuuntaan ei mFRR:lle enää ole rajasiirtokapasiteettia käytössä.

Rajasiirtokapasiteetti on tarkoitus kasvattaa 10 %:iin tuonti- ja vientisuuntaan.

Eveliina Ishii tarkensi asiaa. Tämänhetkisissä aFRR-ehdoissa on tuo 5 %:in varaus tuontisuuntaan, jonka vaikutusta 3 kk jaksossa seurataan. mFRR-kapasiteettimarkkinan osalta päätöstä ei olla vielä tehty, mutta oletus on, että vastaavasti, jos aFRR-kapasiteettimarkkinan tuontisuuntaan nostetaan 10 %:iin, niin sama sallitaan mFRR-ehtoihin flow-basedin käyttöönoton yhteydessä. Rajasiirtokapasiteetin vaikutusarviot 10 %:iin siirtymisestä tulee Fingridin näitä ennen toimittaa Energiavirastolle.

Vaihtoehtoiset tarjoukset mahdollistuvat pohjoismaisen mFRR-kapasiteettimarkkinan myötä. Jos tarjous ei mene läpi aFRR-kapasiteettimarkkinalla niin se on vielä käytettävissä mFRR-kapasiteettimarkkinalla.

Mika Lehtimäki esitti varmistavan kysymyksen: 10 % vaikutusarvioiden osalta arvioidaanhan tässä myös, että miten vaikuttaa spot- ja johdannaismarkkinoihin, eli tarkasteltaisiin koko markkinoiden toimintaa? Eveliina vastasi, että näin tehdään.

Joonas jatkoi kertoen reservitoimittajien integroinnista uudelle markkina-alustalle:

Integrointi markkina-alustalle on aloitettu ja pohjoismaiselta alustalta saadaan tähän tukea. Esteenä ovat kuitenkin olleet alustan (Fifty NMMS:n) omat järjestelmäpäivitykset.

Reservimarkkinat / Peetu Melanen

22.5.2024

Reservitoimijat halutaan integroida alustan uuteen versioon, ettei heti integroinnin jälkeen tarvitse tehdä muutoksia.

Toimijoiden tulee integroinnin jälkeen suorittaa käyttäjätunnuksien varmentaminen.

Nämä kaksi vaihetta, eli integrointi ja varmentaminen, tehdään ennen kesälomia.

Myös jo ennen kesälomia markkina-alustaan ja prosesseihin tutustuminen sekä testaukset voidaan aloittaa.

Joonas kertoi tarkemmin Fiftyn järjestelmäpäivityksestä:

Fiftyn sisäänkirjautuminen päivittyy käyttämään Microsoft AD-sisäänkirjautumista. Varmennetussa sisäänkirjautumisessa käyttäjän tunnus ja salasana ovat samat kuin hänen Windows-tunnuksensa. Kirjautumisen varmennus tapahtuu Microsoft Authenticator-sovelluksella.

Fiftyn päivitetty sisäänkirjautuminen otetaan käyttöön tuotantoympäristössä kesäkuun alussa, jonka jälkeen mFRR-kapasiteettimarkkinatoimijat tuodaan markkina-alustan testiympäristöön.

7 Muut asiat

Reservimarkkinapäivä on 6.6.

Tulevat varatut referenssiryhmän kokoukset ovat 25.9.2024, sekä 11.12.2024. Ensimmäinen vuoden 2025 kokous järjestetään viikolla 7.

Liitteet Esitysmateriaalit