

MAR / Meri Viikari

22.9.2021

Sähkömarkkinatoimikunta 3/2021

Aika 7.9.2021 klo 9.00 – 12.30

Paikka Hybridi-kokous: Fingrid Triotto nh. Auditorio ja Teams

Osallistujat	Peter Fabritius	Valio Oy
	Hannu Jokinen	Hansen Technologies Finland Oy
	Tero Karhumäki	Kuoreveden Sähkö Oy
	Juha Keski-Karhu, pj.	Väre Oy
	Elina Lehtomäki	Caruna Oy
	Reima Neva	EPV Energia Oy
	Teija Pelkonen	UPM Energy Oy
	Ville Pesonen	Gasum Oy
	Harri Sirpoma	HELEN Oy
	Matti Supponen	ELFI ry
	Ville Väre (osan aikaa)	Liikennevirta Oy
	Asta Sihvonen-Punkka	
	Juha Hiekkala	Fingrid Oyj
	Meri Viikari, siht.	Fingrid Oyj
	Pasi Aho (kohta 2)	Fingrid Datahub Oy
	Jyri Virolainen (kohta 3)	Fingrid Oyj
	Satu Viljainen (kohta 4)	Fingrid Oyj
	Hanni Sonkeri (kohta 7)	Fingrid Oyj
	Maria Joki-Pesola (kohta 7)	Fingrid Oyj
	Kaija Niskala (kohta 7)	Fingrid Oyj
	Petteri Pakalén (kohta 7)	Fingrid Oyj

MAR / Meri Viikari

22.9.2021

Käsitellyt asiat

1 Kokouksen avaus, asialistan hyväksyminen

Puheenjohtaja avasi kokouksen. Todettiin läsnäolijat ja hyväksyttiin asialista.

2 Datahub ajankohtaiset

Pasi Aho kertoi datahubin ajankohtaisista kuulumisista, sekä kertasi datahubin käyttöönottoaikataulun. Datahub otetaan käyttöön 21.2.2022.

Kesäkuussa pidettiin ensimmäinen tuotannollinen koekäyttö (TUKO1), joka onnistui sekä toimialan että datahubin mielestä pääsääntöisesti hyvin. TUKOssa havaittuja kehityskohteita on korjattu ja syyskuun TUKO2:ssa panostetaan tuotantokäytön testaamisen lisäksi erityisesti viestintään ja tiedottamiseen.

Datahubin käyttöönottojakso alkaa 1.11.2021 ja päättyy stabilointijakson jälkeen 31.3.2021. Käyttöönottojakson tueksi on valmisteilla erillislaki, joka on parhaillaan valtioneuvoston käsittelyssä.

Pasi kertoi datahubin sopimuksista eri osapuolille. Energiavirasto on vahvistanut palvelusopimuksen, sekä kustannusjaon ja maksukomponentit. Vahvistettavana on vielä verkonhaltijan tiedonvaihtosopimus.

Datahubin maksukomponentit ja yksikköhinnat astuvat voimaan datahubin käyttöönoton myötä. Datahubin kustannusjako jakautuvat tasan jakeluverkkojen ja myyjien välillä. Palvelumaksu perustuu kuukausittaiseen käyttöpaikkojen lukumäärään. Todettiin, että jakeluverkoilla käyttöpaikkojen lukumäärän vaihtelu on todennäköisesti vähäisempää kuin sähkön myyjillä. Kiinteä maksu on 6000 €/vuosi eli 500 €/kuukausi. Perustamismaksulla katetaan datahubin investointikustannukset, jotka jyvitetään käyttöpaikoille kymmenen vuoden poistoajan mukaan laskettuna.

Keskusteltiin syyskuun tuotannollisesta koekäytöstä ja datahubin viestintää ja tiedottamista edistävistä toimenpiteistä. Pasi kertoi, että datahub panostaa erityisesti ajantasaisen tilannekuvan ylläpitoon sekä tehokkaaseen tiketointiin. Lisäksi järjestetään päivittäisiä daily calleja, sekä tiedotetaan uutiskirjein. Viestintää ja tiedottamista on tehostettu mm. uusilla rekrytoinneilla liittyen tulevaan datahubin asiakaspalveluun.

MAR / Meri Viikari

22.9.2021

3 Hiilitullit ja sähkömarkkinat / keskustelu

3.1 Komission ehdotus sähkön tuontia koskevista hiilitulleista

Jyri Virolainen alusti keskustelua kertomalla komission sähkön tuonnin hiilitulleja koskevasta ehdotuksesta. Euroopan komission 14.7.2021 julkaiseman laajan säädösehdotuspaketin (Fit for 55) tavoitteena on vähentää EU:n kasvihuonekaasupäästöjä vähintään 55 prosenttia vuoteen 2030 mennessä vuoden 1990 tasosta. Paketissa ehdotetaan muutoksia kaikkiin ilmaston kannalta keskeisiin EU-säädöksiin. Mukana ovat päästökauppa, päästökaupan ulkopuolisen taakanjakosektorin velvoitteet, maankäyttö ja nielut, energiatehokkuus ja uusiutuva energia sekä uutena ehdotuksena hiilitullit. Esityksen mukaan hiilitullin hinta sähkölle määräytyisi EUn päästöoikeuksien hinnan mukaan ja astuisivat täysimääräisinä voimaan 1.1.2026.

Hiilitulleilla olisi vaikutusta markkinaehtoisen sähkön tuontiin Venäjältä, joka saattaisi vaikuttaa sähkön hintaan Suomessa. Sähköpulan riski kulutushuippujen aikana kasvaisi. Hiilitullilla voisi olla vaikutusta myös Viipurin tasasähkölinkin uusimissuunnitelmiin.

Esityksen käsittely etenee sekä kansallisella, että Euroopan tasolla. Suomen hallitus arvioi esityksen vaikutuksia ja muodostaa siihen kannan, jonka jälkeen asia viedään eduskunnan käsiteltäväksi.

3.2 Kuluttajan puheenvuoro

Matti Supponen nosti esille kuluttajan näkökulmaa komission esittämään sähkön hiilitulliin. Sähkökäyttäjien näkökulmasta hiilitullit eivät ole kannatettavia, koska sähkön tuonnin vähentyminen Venäjältä vaikuttaisi sähkön hintatasoon Suomessa. Kustannusvaikutukset kohdistuisivat sähkökäyttäjiin erityisesti Suomessa, muissa Euroopan maissa hintavaikutukset olisivat vähäisempiä.

3.3 Tuottajan puheenvuoro

Harri Sirpoma nosti keskusteluun tuottajan näkökulmaa. Periaatteellisella tasolla hiilitullit olisivat kannatettavia, koska ne tasapuolistaisivat EU:n rajan eri puolilla tuotettavan sähkön kilpailuasetelmaa. Toiveena kuitenkin on, että hiilitullijärjestelmä olisi joustava, ennustettava ja vaikutuksiltaan toivotunlainen.

3.4 Markkina-analyytikon puheenvuoro

Ville Pesonen nosti esille, että isossa kuvassa energiamarkkinoilla on paljon muutoksia käynnissä. Tilannetta seurataan kiinnostuneena. Merkityksellistä Suomen kannalta on mm. rajasiirtoyhteyksien kehitys, sekä pohjois-eteläsuuntaisen siirtokapasiteetin riittävyys. Kiinnostavaa on myös, miten suuret EU:n ulkopuoliset valtiot kuten Venäjä, Kiina ja Yhdysvallat suhtautuvat esitykseen hiilitulleista.

Yhteinen keskustelu:

Todettiin, että erityyppisten markkinatoimijoiden näkemyksissä on painotuseroja. Järjestelmän yksityiskohdat eivät ole vielä selvillä, mikä hankaloittaa arviointia. Myöskään asian käsittelyn tarkat aikataulut eivät ole selvillä. Talousvaliokunnan käsittely lienee jo

MAR / Meri Viikari

22.9.2021

lokakuussa. Alustavan arvion mukaan asia tulisi myös Euroopan parlamentin käsittelyyn syksyn aikana.

Nostettiin esille näkökulma, että hiilitullit voivat nostaa vientiteollisuuden kustannustasoa EU-alueella. Tiedossa ei ole miten EU:n ulkopuoliset maat reagoisivat hiilitulleihin ja ryhtyisivätkö ne esimerkiksi mahdollisiin vastatoimiin.

Todettiin, että aihe on tärkeä ja erilaisia näkökulmia on paljon. Fingridille tärkeää on kuulla markkinatoimijoiden kantoja. Lisäksi Fingrid tekee itse vaikutusarviointia, sekä osallistuu kutsuttaessa valiokunnan keskusteluun.

4 **Energiaviraston päätös siirto-oikeuksien käyttöönotosta ja suojausmahdollisuuksien varmistamisesta**

Satu Viljainen kertoi Energiaviraston 7.6.2021 antamasta päätöksestä, jonka mukaan Fingridin tulee myöntää siirto-oikeuksia Suomen ja Viron rajalle.

Energiaviraston päätös on luettavissa Fingridin nettisivuilla:

<https://www.fingrid.fi/globalassets/dokumentit/fi/sahkomarkkinat/verkkosaannot/paatos-fca-gl-30--artiklan-mukaisista-mahdollisuuksista-suojautua-alueiden-valisilta-riskeilta-.pdf>

Energiaviraston päätöksen perusteena on, että Viron alueella ei ole riittävää hintasuojausmahdollisuutta. Tarve suojausinstrumentille korostuu, kun hintaerot Suomen ja Viron välillä ovat suuria. Siirto-oikeuksien myöntämistä sääntelee komission asetus (EU) 2016/1719 pitkän aikavälin kapasiteetin jakamista koskevista suuntaviivoista

Siirto-oikeudet voivat olla joko huutokaupalla etukäteen varattavaa fyysistä siirtokapasiteettia tai finanssituotteita. Yleinen trendi on kohti finanssituotteita, joissa katsotaan kahden alueen välistä hintaeroa. Tyypillisesti tuotteet ovat optioita.

Siirto-oikeuksien tarkastelun tilanne Suomen ja Ruotsin välisellä rajalla on käynnissä ja tällä hetkellä odotetaan Energiaviraston ja Ruotsin energiaviranomaisen yhteistä päätöstä asiasta. Päätöksen aikataulusta ei ole tällä hetkellä tietoa. Jos asiasta ei päästä yksimielisyyteen, niin asia viedään ACER (European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators) ratkaistavaksi.

Viron ja Suomen välisen siirtotuotteen käyttöönoton selvitykset on aloitettu ja tarkempi aikataulu selviää loppusyksyn aikana.

Keskusteltiin siirtotuotteista. Suomen kannalta kiinnostavaa on erityisesti Ruotsin rajan tilanne. Fingrid on seurannut ja kuunnellut asiakkaiden näkökulmaa ja suhtautuminen siirtotuotteiden käyttöönottoon on tämän myötä muovautunut neutraalista käyttöönottoa kannattavaksi. Ruotsissa suhtautuminen on ilmeisesti varauksellisempaa.

Kysyttiin, tuleeko suojausinstrumentti olemaan optio- vai obligaatiotyyppinen ja onko Viron regulaattori tehnyt vastaavanlaisen päätöksen kuin Energiavirasto siirtotuotteen käyttöönotosta. Satu kertoi, että eurooppalaisittain tuotteet ovat tyypillisesti optioita, mutta Suomen ja Viron rajan osalta ei ole vielä tehty päätöksiä. Viron kantaverkkoyhtiö Eleringia koskee vastaavanlainen viranomaispäätös siirtotuotteen käyttöönotosta. Fingrid ja Elering tulevat yhdessä valmistelemaan ja sopimaan tuotteen yksityiskohdista.

MAR / Meri Viikari

22.9.2021

Valmisteluprojekti on käynnistetty ja yksityiskohtien tarkentuessa ehdotuksista tullaan pitämään julkinen kuuleminen. Lisäksi ehdotukset viedään Energiavirastolle vahvistettavaksi. Satu arveli, että joulukuun sähkömarkkinatoimikunnan kokoukseen mennessä asiasta on saatavilla tarkempaa tietoa.

Nostettiin esille toive, että Fingrid on jatkossa avoin siirtotuotteiden taloudellisista vaikutuksista. Alustavan arvion mukaan pitkällä aikavälillä tarkasteltuna tuotteet ovat siirtoverkonhaltijoille lievästi tappiollisia. Siirtotuotteilla ei ole, kuten ei pullonkaulatuloillakaan, kuitenkaan suoraa vaikutusta yhtiön tuloihin. Pullonkaulatuloja käytetään investointeihin, jotka lisäävät siirtokapasiteettia markkinoiden käyttöön.

Todettiin, että asiasta on hyvä saada tarkempaa tietoa, kun sitä on saatavilla.

5 Varttitaseen ajankohtaiset ja vaihtoehtoinen käyttöönotto / Meri Viikari

Meri Viikari kertoi varttitaseen ajankohtaisista asioista. Asetus sähkötoimitusten selvityksestä ja mittauksesta annettiin valtioneuvoston käsittelyssä 12.8.2021. Asetuksessa säädetään varttimittausvelvoitteesta, sekä siirtymäsäännöksistä 15 minuutin mittausresoluutioon energiamittauksessa. Lisäksi asetuksessa on velvoite verkonhaltijoille ja mittausaluevastauillille tehdä suunnitelma varttimittaukseen siirtymisestä. Suunnitelma tehdään Fingridin sähköisen järjestelmän kautta 1.12.2021 mennessä. Fingrid on lähettänyt asiasta verkonhaltijoille ja mittausaluevastauillille infokirjeen.

Energiaviraston 16.3.2021 antaman poikkeuspäätöksen mukaisesti Fingridin tulee varmistaa varttitaseen kansallinen käyttöönotto ja aloittaa varautuminen yhdessä sidosryhmien kanssa tilanteeseen (vaihtoehtoiseen käyttöönottoon), jossa yhteispohjoismainen toteutusaikataulu ei etene suunnitellusti. Fingrid on päätöksen mukaisesti käynyt keskusteluita sähkömarkkinatoimijoiden kanssa löytääkseen toteutuskelpoisen ratkaisun vaihtoehtoiseen käyttöönottoon.

Saadun palautteen ja käytyjen keskustelujen perusteella tämän hetken ehdotuksena on, että jos yhteispohjoismaiset toteutukset (säättö-sähkömarkkina ja päivänsisäinen markkina) eivät etene varttivalmiuteen suunnitellussa aikataulussa, Suomessa kuitenkin siirryttäisiin 15 minuutin taseselvitysjaksoon, 15 minuutin energiamittaukseen ja 15 minuutin datahubiin. Tällaisessa tapauksessa tasepoikkeaman hinta olisi tunnin jokaisella vartilla sama ja mahdollinen tasepoikkeaman volyymimaksu kohdistettaisiin tunnin nettopoikkeamaan. Käytyjen keskustelujen perusteella tämä ratkaisu vähentäisi sitä riskiä, että mahdolliset kansallisesti tarjottavat 15minuutin päivänsisäiset markkinat eivät olisi riittävän likvidit. Sähköpörssit voisivat kuitenkin tarjota varttituotteita.

Tällainen vaihtoehtoisen käyttöönoton malli koettiin pääsääntöisesti riskittömäksi ja toteutuskelpoiseksi. Edelleen kuitenkin toivottavinta on, että varttiin siirrytään samanaikaisesti kaikissa Pohjoismaissa. Se myös Fingridin ensisijainen tavoite.

Nostettiin esille näkökulma, että verkkoyhtiöille muodostuu varttimittaukseen siirtymisen myötä kustannuksia mm. lisääntyneestä tiedonsiirtotarpeesta. Kustannukset muodostuvat sekä suunnitellussa käyttöönotossa, että vaihtoehtoisessa käyttöönotossa.

MAR / Meri Viikari

22.9.2021

Lisäksi keskusteltiin energiaviranomaisten päätöksistä muissa pohjoismaissa. Ruotsissa ja Tanskassa tasehallinnan suuntaviivat ja siihen pohjautuvat päätökset varttitaseen käyttöönottopäivämäärästä ovat samalla tavalla velvoittavaa lainsäädäntöä kuin Suomessakin. Muissa Pohjoismaissa energiaviranomainen ei kuitenkaan ole velvoittanut varautumaan vaihtoehtoisella suunnitelmalla, kuten Suomessa. Norja on sitoutunut samaan käyttöönottopäivämäärään kuin muutkin Pohjoismaat. Pohjoismaissa panostetaan ensisijaisesti siihen, että käyttöönottopäivämäärä pitää.

Fingrid vie seuraavaksi sähkömarkkinatoimijoiden kanssa yhdessä työstetyn vaihtoehtoisen käyttöönoton mallin keskusteluun Energiaviraston kanssa.

6 Asiakas esittäytyy – Caruna

Eлина Lehtomäki esitteli Carunan liiketoimintaa ja käynnissä olevia energiamurroksen mahdollistavia kehityshankkeita.

Caruna koostuu kahdesta erilaisesta verkkoyhtiöstä, Caruna Oy:sta ja Caruna Espoo Oy:sta. Caruna Oy:lla sähköverkkoa on asiakasta kohden toistasataa metriä ja kaapelointiaste on 57%. Caruna Espoon verkko on kaupunkimaisempaa ja verkkoa asiakasta kohden on alle 40 metriä. Kaapelointiaste on lähes 80%. Yhteisenä tavoitteena on kuitenkin luoda palvelualustaa asiakkaiden tarpeisiin ja varmistaa asiakastyytyväisyys. Asiakas on keskiössä.

Carunan osalta energiamurros näkyy ennen kaikkea jakeluverkkoon liittyvien sähkökulutuksen muutoksina. Esimerkiksi sähköautoilu, pientuotanto ja lämmitysmuotojen muutokset näkyvät tehomuutoksina verkossa. Energiakulutuksessa ei loppukuluttajien osalta ole ennustettavissa merkittävää kasvua. Suurimmat muutostarpeet teollisuuden sähköistymisestä ja tuulivoiman lisääntymisestä kohdistuvat kantaverkkoon. Mahdolliset jakeluverkon pullonkaulat tulevat olemaan enimmäkseen pistemäisiä ja suurempia investointitarpeita ei ole näköpiirissä. Yksittäisillä isoilla muutoksilla, kuten suurten tuotantolaitosten alasajoilla, voi toki olla isojakin vaikutuksia jakeluverkkoon.

Mallintaminen ja ennustaminen sekä lyhyellä, että pitkällä aikavälillä tulevat Elinan mielestä nousemaan kriittiseen asemaan. Erityisen tärkeää on pitkän tähtäimen ennustaminen, koska verkkoinvestointeja tehdään kymmeniksi vuosiksi eteenpäin, eikä niiden toteuttaminen onnistu hetkessä. Yhtenä kysymysmerkkinä tämän hetken ennusteissa on vetytalouden kehitys ja sen vaikutukset sähköjärjestelmään.

Carunalla kehitetään älykästä verkkoalustaa digitalisaatiota hyödyntäen. Myös asiakaspalvelun puolelle on kehitetty uusia digitaalisia palveluita.

Tulevaisuuden tarpeita mietitään myös, kun energiamittareita uusitaan varttimittaukseen. Mittaustietoa saatetaan jatkossa kerätä muuhunkin kuin laskutuksen tarpeisiin.

Energian välivarastointi nähdään Carunalla mielenkiintoisena kehitysalueena ja sen sovellusmahdollisuuksia käytetään mm. toimitusvarmuuteen.

MAR / Meri Viikari

22.9.2021

Keskusteltiin tulevaisuuden ennustamisen haasteellisuudesta ja erilaisista kehityssuunnista. Caruna on tehnyt erilaisia tulevaisuuden skenaarioita mallinnuksen pohjaksi.

Todettiin, että jakeluverkoilla on merkittäviä muutoksia käynnissä ja kiitettiin Elinaa mielenkiintoisesta esityksestä.

7 Sähkömarkkinoiden ajankohtaiset

Aikataulullisista haasteista johtuen muutettiin hieman ajankohtaisten asioiden esitysjärjestystä siten, että tasehallintahankkeen ajankohtaiset käsiteltiin ensin.

Tasehallintahankkeen ajankohtaiset

Maria Joki-Pesola kertoi tasehallintahankkeen ajankohtaiset kuulumiset ja esitteli hankkeen päivitetyn tiekartan. Pohjoismaisen aFRR kapasiteettimarkkinan käyttöönottoa joudutaan siirtämään Flow-based projektin rinnakkaisajojen viivästymisen vuoksi. Kapasiteettimarkkinan käyttöönoton uutta aikataulua tarkastellaan marraskuussa sen mukaisesti, miten Flow-based projekti etenee.

Suomessa otetaan käyttöön aFRR kapasiteettimarkkinan markkina-alusta tammikuussa kansallisella markkinalla. Markkinatoimijoiden testaukset päästään aloittamaan mahdollisesti marraskuussa. Asiasta tiedotetaan Fingridin nettisivuilla. Lisäksi ollaan suoraan yhteydessä reservitoimittajiin.

Muilta osin tasehallintahanke etenee tiekartan mukaisesti. mFRR energiamarkkinan käyttöönoton toteutukseen liittyy suuria riskejä, mutta käyttöönoton aikataulu on ennallaan.

MARIn ja PICASSOn derogaatihakemusten sidosryhmäkuulemiset järjestetään lokakuussa.

Ruotsin siirtorajoitukset

Juha Hiekkala kertoi, miten viime keväänä Svk rajoitti Suomen viennin siirtokapasiteettia melko lailla ilman ennakkovaroitusta. Tämän jälkeen siirtokapasiteetti Suomesta Keski-Ruotsiin on ollut rajoitettuna, joskin pääsuunta rajasiirroissa on edelleen ollut Ruotsista Suomeen päin.

Asiasta on keskusteltu Svk:n kanssa ja asiaa selvitetään. Fingrid on nostanut keskusteluissa esille, että tällaiset yllätykset markkinoilla heikentävät markkinoiden ennakoitavuutta ja luottamusta. Svk on rajoittanut sähkön vientiä myös Norjaan.

Ratkaisuvaihtoehtoja etsitään yhdessä Svk:n kanssa. Näköpiirissä ei ole nopeaa ratkaisua tilanteeseen, koska Ruotsissa tarvitaan vahvistusta Ruotsin sisäiseen länsi-itä suuntaiseen siirtokapasiteettiin. Näin ollen rajoitukset jatkunevat ainakin jossain muodossa pidempään. Ruotsin energiaviranomainen on käynnistänyt selvityksen ja asiaa työstetään myös pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöelimissä.

MAR / Meri Viikari

22.9.2021

Svk on luvannut lisätä avoimuutta ja alustavia osaratkaisuja ongelman helpottamiseksi on esitetty. Suomalaiset markkinatoimijat voivat edesauttaa ongelman ratkaisua olemalla aktiivisia ja korostamalla asian merkityksellisyyttä markkinoille.

Tehoreservit, miten tästä eteenpäin?

Hanni Sonkeri kertoi, että muutokset eurooppalaisessa lainsäädännössä (Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU)2019/943 sähkön sisämarkkinoista) luo muutostarpeita myös Suomen tehoreserviä koskettavaan lainsäädäntöön.

Lakiesitys ollut alkuvuodesta lausuntokierroksella ja uusi laki astunee voimaan 2022.

Fingridin tulee päivittää käyttösääntöjä tehoreservilain mukaiseksi. Päivitystyö on jo aloitettu ja asiasta tullaan pitämään webinaari (12.11.2021) ja julkinen kuuleminen.

Alkuperätakuun lainsäädännön muutokset

Kaija Niskala kertoi, että uusiutuvan energian direktiivin muutoksen (REDII) myötä myös alkuperätakuulakia tullaan uusimaan. Laki etenee perustuslakivaliokuntaan syyskuussa ja tämän jälkeen selvinnee, voiko kantaverkkoyhtiö siirtää alkuperätakuupalvelun tehtävän tytäryhtiölleen.

Lain käyttöönoton viive ei ole vaikuttanut Fingridin alkuperätakuiden myöntämiseen. Tavoitteena on, että katkoja ei tulisi myöskään siirtymäkaudella.

Ehdotus tasesähkön yhteiseurooppalaisen hintakaton kohtuullistamisesta

Petteri Pakalén antoi tilanpäivityksen eurooppalaisen tasesähkön ”viiden ysin” hintakaton kohtuullistamisesta. Fingrid kuuli viime vuoden loppupuolella markkinatoimijoiden huolia ACERin ehdottamasta +- 99,999 €/MWh hintakaton aiheuttamasta kustannusriskistä. Myös muualla Euroopassa oli herännyt sama huoli, joten ENTSO-E perusti keväällä työryhmän, joka muotoili muutosehdotuksen ACERin päätöksen mukaisen hintakaton kohtuullistamiseksi. Muutosehdotus on viety ACERille, jonka odotetaan antavan päätöksen helmikuun 2022 loppuun mennessä.

Muutosehdotuksessa hintakatoksi ehdotetaan +-15 000 €/MWh.

Todettiin, että muutosehdotus on sähkömarkkinatoimikunnan jäsenten näkökulmasta tervetullut ja toivottiin, että ACER hyväksyy sen.

8

Seuraava kokous

Seuraava kokous on 14.12.2021 klo. 9.00 – 13.00, Fingrid Triotto nh. Kopula

Agendalle toivottiin datahubin ajankohtaiskatsausta, tarkempaa analyysia datahubin investointikustannuksista, sekä kustannusnäkömää jatkoinvestoinneista.