

MA / Viljainen Satu

15.2.2018

Markkinatoimikunnan kokous 1/2018

Aika Torstai 15.2.2018 klo 9:00-13:00

Paikka Helsinki, Fingrid Oyj

Jakelu	Mikko Lepistö, pj.	SSAB
	Mikko Halonen	S-Voima Oy
	Jouni Pylvänäinen	Elenia Oy
	Seppo Tuomisto	Kemira Oyj
	Johanna Haverinen	Koravan Energia Oy
	Harri Sirpoma	HELEN
	Heikki Rantamäki	Pohjois-Karjalan Sähkö Oy
	Olli Hagqvist	Taaleri Oyj
	Mikael Heikkilä	Fortum Oyj (Sebastian Sundbergin tilalla)
	Matti Sohlman	Pohjolan Voima Oyj
	Riku Merikoski	SKM Market Predictor AS
	Jan Segerstam	Empower Oyj
	Asta Sihvonen-Punkka	Fingrid Oyj
	Satu Viljainen, siht.	Fingrid Oyj
	Juha Hiekkala	Fingrid Oyj
	Vesa Vänskä	Fingrid Oyj
	Laura Ihamäki	Fingrid Oyj
	Maarit Uusitalo	Fingrid Oyj
	Heini Ruohosenmaa	Fingrid Oyj

Käsiteltävät asiat

1 Kokouksen avaus

Puheenjohtaja avasi kokouksen ja toivotti uudet ja vanhat jäsenet tervetulleeksi. Todettiin, että markkinatoimikunnan toiminnassa noudatetaan [kilpailuoikeuden periaatteita ja säännöksiä](#). Ohjeiden noudattamista valvovat erityisesti Fingridin edustajat toimikunnassa sekä toimikunnan puheenjohtaja.

2 Asiakkaan puheenvuoro: Teollisuuskuluttajan näkökulma sähkömarkkinoihin

Mikko Lepistö kertoi, mitkä asiat sähkömarkkinoilla ovat tärkeimpiä suuren teollisuuskuluttajan näkökulmasta.

Teollisuuden investointien kohdentamisessa sähkön hankinnan kokonaiskustannukset ovat yksi tarkasteltava tekijä. Kansalliset energiatuet ongelmallisia – jos yhdessä maassa tukia maksetaan, niin muualla on painetta seurata, koska muutoin toimintaympäristö vääristyy. Poliittiset päätökset vaikuttavat.

MA / Viljainen Satu

15.2.2018

Suomessa sähkö ei tällä hetkellä ole houkutustekijä verrattuna esimerkiksi Ruotsiin ja Norjaan. SSAB:llä energiaan kuluu vuodessa yli 100 miljoonaa euroa, josta suurin osa sähköön. Tällä hetkellä erityisesti siirtomaksujen kasvu huolestuttaa. Korotukset herättävät kysymyksiä investointien tarpeellisuudesta ja kohtuullisen tuoton määräytymisestä.

Regulaation lisääntyessä markkinoilla toimiminen on muuttunut haastavammaksi. Tämä kehityssuunta ei saa muodostua esteeksi kuluttajien aktiiviselle markkinoille osallistumiselle. Kuluttajilla itsellään on paras tieto joustavien resurssien käyttömahdollisuuksista ja nämä pitää saada osaksi markkinoita.

Tasesähkön arvo on sähkön todellinen arvo ja tämä pitäisi olla markkinoilla tiedossa reaaliajassa. Kannusteita joustaville resursseille tarvitaan, mutta tuloksena ei saa olla kustannusten nousu kohtuuttomiksi. Sähkömarkkinoiden kilpailullisuudesta on pidettävä huolta ja hinta-alueiden pirstoutumista tulee välttää.

Sähkön laadun näkökulmasta jakeluverkkoon liittyminen on teollisuudelle ongelmallista. Erityisen hankalia ovat pikajälleenkytkennät, joiden osalta laatuvaatimukset ovat liian väljät. Pikajälleenkytkennät voivat pudottaa prosessin pois päältä, mikä aiheuttaa kustannuksia. Kantaverkossa sähkön laatu on hyvä.

3 Pohjoismaisen tasehallinnan tilannekatsaus

Asta Sihvonen-Punkka piti tilannekatsauksen Pohjoismaisen tasehallinnan etenemisestä.

2017 huhtikuussa Norjan kantaverkkoyhtiö Statnett (SN) ja Ruotsin kantaverkkoyhtiö Svenska kraftnät (Svk) käynnistivät prosessin tasehallinnan kehittämiseksi. Ehdotus oli Suomelle ja Fingridille epäedullinen ja olisi antanut päätösvallan tasehallinnasta SN:lle ja Svk:lle. EU-lainsäädännön mukaan päätökset pitää tehdä yhteistyössä ja yksimielisesti.

Yhteinen ehdotus tasehallinnan rakenteesta oli määrä toimittaa viranomaisille hyväksyttäväksi 14.1.2018 mennessä. Tasehallintarakenteen määrittää sen, millainen on kunkin kantaverkkoyhtiön vastuu oman alueensa taseesta ja miten tiiviissä yhteistyössä muiden saman synkronialueen kantaverkkoyhtiöiden kanssa tasehallintaa tehdään. Yksimielisyyttä pohjoismaisesta tasehallinnan rakenteesta ei määräaikaan mennessä saavutettu ja vuodenvaihteessa 2017-2018 sidosryhmillä oli kuultavana kaksi erillistä ehdotusta. Fingridin ehdotus perustui nykymalliin, jossa sähköjärjestelmän taajuuden säätö perustuu tuotannon ja kulutuksen tasapainottamiseen pohjoismaisella tasolla sekä nykymallin kehitystarpeiden analysoimiseen ja analyysin perusteella tehtäviin kehitystoimiin. SN:n, Svk:n ja Tanskan kantaverkkoyhtiö Energinet (EN) ehdotus ehdotti Pohjoismaiden jakamista kahteen tasehallintablokkiin (Ruotsi, Norja ja Tanska yhdessä ja Suomi erillään) ja siirtymistä ns. ACE-malliin, jossa tuotannon ja kulutuksen tasapainoa säädetään lähtien liikkeelle kunkin kantaverkonhaltijan omien vastuualueiden tasepoikkeamien korjaamisesta. Vastauksissaan markkinatoimijat nostivat esiin muun muassa huolen markkinoiden yhtenäisyyden säilymistä ja yhteistyön toimivuudesta.

Energiavirasto, ACER ja komissio toivat tasehallinnan rakennetta koskevan kiistan aikana selkeästi esiin, että pohjoismaisilta kantaverkkoyhtiöiltä odotetaan yhteistä ehdotusta. Se, ettei ehdotusta toimitettu määräaikaan mennessä 14.1.2018 tarkoitti, että asia siirtyi rikkomusmenettelyyn piiriin. Fingrid toimitti tämän mukaisesti ilmoituksen epäonnistumisesta

MA / Viljainen Satu

15.2.2018

Energiavirastolle ja ACER:lle. Samalla käynnistyi neljän kuukauden määräaika, jonka kuluessa komissio antaisi asiassa ratkaisun, jos sopua ei muutoin syntyisi.

Pohjoismaiset kantaverkonhaltijat solmivat 19.1.2018 aiesopimuksen yhteisen tasehallintarakenne-ehdotuksen valmistelemiseksi. Aiesopimuksen yhteydessä SN, Svk ja EN asettivat yhteisen tasehallintarakenne-ehdotuksen laatimisen lisäehdoksi yhteistyösopimuksen solmimisen. Eurooppalainen lainsäädäntö ei tunnista tällaista sopimusta, jossa sovitaan etukäteen sitovasti verkkosääntöihin liittyvän yhteistyön muodosta. Yhteistyösopimuksen lähtökohta on konsensus päätöksenteossa, yhteinen pohjoismainen taajuuden säätöblokki sekä ACE-mallin käyttöönotto. Blokin sisällä kantaverkkoyhtiöt tekevät tiivistä yhteistyötä reservien käytössä ja jakamisessa. Omana blokkinaan Fingrid joutuisi hankkimaan enemmän reservejä ja säätöä Suomen tarpeisiin.

(Lisäys toimikunnan kokouksen jälkeen: yhteistyösopimus solmittiin 8.3.2018 ja pohjoismaisten kantaverkonhaltijoiden yhteinen julkinen kuulemin pohjoismaisen synkronialueen tasehallintarakenteesta käynnistyi 9.3.2018.)

ACE-mallin myötä Suomelle tulee nykyistä vahvempi velvoite pysyä taseessa. Viime vuosina Suomen tehoylijäämä on tyypillisesti ollut +200 MW luokkaa ja kuluvana talvena ajoittain +500 MW. Ylijäämä tarkoittaa, että Suomen hinta-alueella sähköä ostetaan spotmarkkinoilta jatkuvasti enemmän, kuin mitä todellinen tarve käyttöhetkellä on. Jatkossa ylijäämä on hoidettava joko kaupallisesti tai fyysisesti nolnaan ja se tulee myös vaikuttamaan Suomelta vaadittavien reservien mitoittamiseen.

ACE-malliin siirtymisen myötä automaattisen taajuudenpalautusreservien (aFRR) hankintamäärät Suomessa ja Pohjoismaissa kasvavat ja osa nykyisistä manuaalisista säädöistä korvautuu automaattisilla säädöillä. Tällä hetkellä aFRR-kapasiteettia hankitaan Pohjoismaissa yhteensä 300M MW.

4 Tasehallinnan verkkosäännön sidosryhmävaikuttaminen

Vesa Vänskä esitteli 18.12.2017 voimaan tulleen tasehallinnan verkkosäännön (*Guideline for Electricity Balancing, GL EB*) pääkohdat ja kävi läpi, millaisia asioita on tulossa sidosryhmille kuultavaksi kuluvan vuoden aikana. Päivittyvä aikataulu julkisista kuulemisista ja niihin liittyvistä sidosryhmätyöpajoista löytyy [ENTSO-E:n nettisivuilta](#).

Monet tasehallinnan verkkosäännön edellyttämistä asioista on tällä hetkellä sisällytetty Fingridin sopimusehtoihin. Tämä pätee kansallisen tasehallinnan ehtoihin ja edellytyksiin, joista verkkosääntö velvoittaa Fingridiä tekemään ehdotuksen Energiavirastolle viimeistään 18.6.2018. Fingridin ehdotus tulee pohjautumaan pitkälti nykyisiin sopimusehtoihin, eikä suuria muutoksia ole odotettavissa. Ehdotus tulee julkisesti kuultavaksi toukokuussa ja sitä esitellään Reservipäivässä 16.5.2018.

Muita tasehallinnan verkkosäännön edellyttämiä muutoksia ovat muun muassa 15 min taseselvitysjaksoon siirtyminen, taseselvityksen periaatteiden harmonisointi sekä säätöenergian eurooppalaisten markkinapaikkojen käyttöönotto. 15 min taseselvitysjaksoon siirtyminen ei edellytä sähkön loppukäyttäjien mittareiden vaihtoa, vaan asia voidaan hoitaa tuntilukemien muuttamisella varttilukemiksi ja tarvittavalla profiloinnilla.

MA / Viljainen Satu

15.2.2018

Toimikunta piti suomalaisille markkinatoimijoille räätälöityjä tilaisuuksia tasehallinnan verkkosäännön asioista tarpeellisina, sillä vain harvoilla on mahdollisuuksia osallistua eurooppalaisiin työpajoihin. Webinaarit olisivat paras ratkaisu, sillä ne mahdollistavat toimialan edustajien mahdollisimman laajan osallistumisen. Fingrid lähtee viemään asiaa eteenpäin.

5 Tasemallin kehittäminen

Juha Hiekkala kertoi tasemallin kehittämisestä yleisesti sekä erityisesti pohjoismaiseen tasemalliin liittyneen *full cost balancing* -hankkeen tuloksista. Pohjoismaiset kantaverkonhaltijat eivät ole yhteisesti sitoutuneet hankkeen tulosten toteutukseen, eivätkä tulokset edusta yhtiöiden virallista kantaa. Hankkeessa tarkastellut asiat ovat kuitenkin olleet esillä myös muussa pohjoismaisessa työssä ja tulevat luultavimmin sitä kautta etenemään. Tunnistettuja kehitystarpeita olivat muun muassa:

1) *Yksihintajärjestelmän käyttöönotto*

Hankkeen tuloksena esitettiin yksihintajärjestelmään siirtymistä ja luopumista erillisistä tuotanto- ja kulutusportfolioista. Yksihintajärjestelmän edut tulevat esiin erityisesti 15 minuutin taseselvitysjakson myötä.

2) *Tasesähkön hinnan määräytyminen säästöenergian marginaalihinnan perusteella riippumatta säätötarjouksen aktivointitavasta*

Hanketyöryhmä piti tärkeänä periaatteena tasesähkön hinnan määräytymistä aktivoitujen säätöjen marginaalihinnan perusteella. Periaatetta tulisi soveltaa yhtäläisesti sekä manuaalisesti aktivoitavien säätötuotteiden (mFRR) että automaattisesti aktivoituvien säätötuotteiden (aFRR) tapauksessa.

3) *Kulutuksen irtikytkennästä aiheutuvan haitan heijastuminen tasesähkön hintaan niukkuustilanteissa*

Niukkuustilanteissa tasesähkön hinnan tulisi heijastella kulutuksen irtikytkennästä aiheutuvaa haittaa, mikä käytännössä voitaisiin toteuttaa ns. niukkuushinnoittelun avulla. Kaikkia reserveistä aiheutuvia kiinteitä kustannuksia ei kuitenkaan kokonaisuudessaan katettaisi niukkuushinnoittelun kautta kerätyillä tuotoilla. Yksityiskohdaisia laskelmia niukkuushinnoittelusta ei vielä ole.

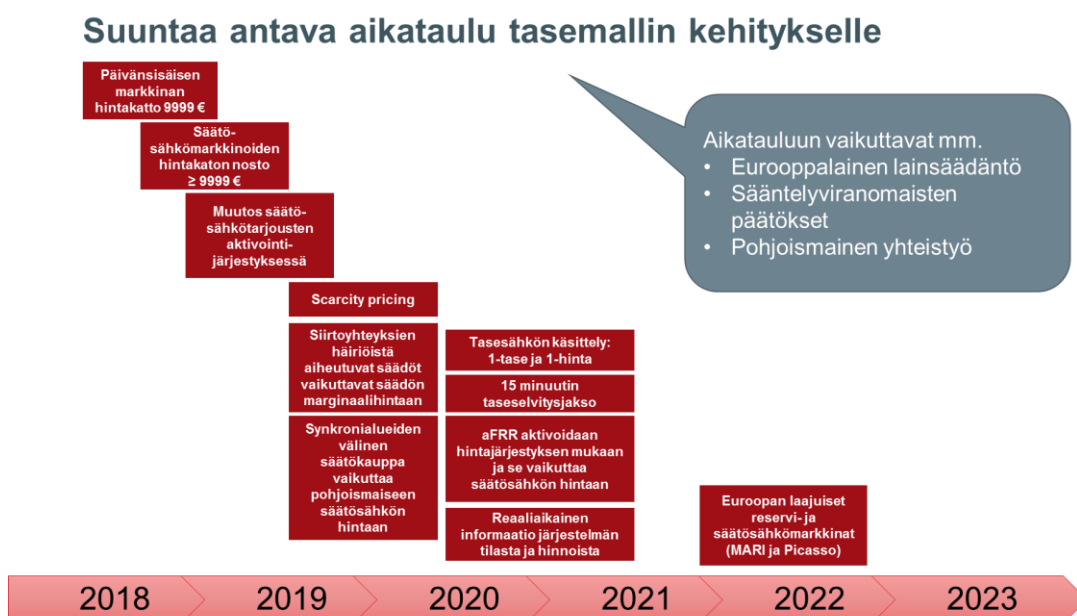
4) *Yhtenäisten, aktivointiperusteista riippumattomien periaatteiden soveltaminen säästöenergian hinnanmuodostuksessa*

Tarjousalueiden välisten siirtoyhteyksien vikaantumisen aiheuttaman tasepoikkeaman vaikutus säätösähkön hinnanmuodostuksessa tulisi olla samanlainen kuin minkä tahansa poikkeaman vaikutus. Nykyisin siirtohäiriötilanteet hoidetaan erikoissäädöillä, jolloin tieto säätötarjousten mahdollisesta niukkuudesta ei välity markkinoille. Lisäksi synkronialueen ulkopuolisten säätökauppojen tulisi vaikuttaa säätösähkön hintoihin symmetrisesti. Nyt Suomen viedessä säätösähköä Viroon tämä ei vaikuta säätösähkön hintaan Suomessa. Tuonnilla sen sijaan on vaikutusta säätösähkön hintaan Suomessa.

5) *Kapasiteettikorvausta saavien säätöressurssien kilpaileminen vapaaehtoisten tarjousten kanssa*

Säätökapasiteettimarkkinoilla hankittavien resurssien tulisi kilpailla säätöenergia-markkinoilla vapaaehtoisten tarjousten kanssa. Norjassa ja Tanskassa näin jo on, mutta Suomessa ja Ruotsissa em. resurssit on pidetty erillään. (Asialistan kohdassa 6 on käsitelty tarkemmin Fingridin suunnitelmia tämän asian edistämiseksi).

Muutosten aikatauluihin ja lopulliseen toteutukseen liittyy vielä epävarmuuksia. Oheisessa kuvassa on kuitenkin havainnollistettu sitä, mikä olisi looginen toteutusjärjestys muutoksille.



Reaaliaikaisesta säätösähkön hintojen julkaisemisesta ei ole pohjoismaista konsensusta, eikä *full cost balancing* -hanke ottanut siihen kantaa.

Toimikunta peräänkuulutti huolellisia vaikutusarvioita muutoksia toteutettaessa. Lisäksi toimikunta kysyi Fingridiltä arviota tuotantotaseen kaksihintajärjestelmän tulovaikutuksesta. Fingrid lupasi selvittää asiaa ja palata siihen seuraavassa kokouksessa.

6 Säätökapasiteetin hankinta

Laura Ihamäki kertoi suunnitelluista muutoksista säätökapasiteetin hankkimiseksi pitkällä sopimuksilla sekä säätökapasiteettimarkkinoiden kehityksestä. Aiheeseen liittyvä materiaalipaketti löytyy [Fingridin nettisivuilta](#).

Säätökapasiteettimarkkinoiden kehittämisen taustalla on osin toimijoiden tyytymättömyys nykyiseen säätökapasiteetin viikkomarkkinaan, joka on koettu investointien kannalta liian lyhyeksi. Uudistusten myötä viikkomarkkina kuitenkin edelleen säilyisi, mutta sen rinnalle

MA / Viljainen Satu

15.2.2018

tulisi mahdollisuus pidempiin säätökapasiteettisopimuksiin. Lisäksi muutoksen myötä nykyisistä Fingridin vuokravaravoimalaitossopimuksista luovuttaisiin sopimusten päättyessä. Ne korvattaisiin tarjouskilpailun kautta hankituilla pitkillä sopimuksilla. Pitkällä aikavälillä uudistuksilla varaudutaan myös komission puhtaan energian paketin mahdollisesti velvoittamiin muutoksiin, joiden mukaan Fingridin ei olisi sallittua omistaa varavoimalaitoksia.

Alustavassa tarjouspyynnössä on kaavailtu säätökapasiteetin hankintaa 1-10 vuoden mittaisilla sopimuksilla ja hankinnan volyymiksi on haarukoitu 0-300 MW. On kuitenkin huomattava, että komission puhtaan energian paketin myötä yli vuoden mittaisten pitkien sopimusten toteutus voi myöhemmin osoittautua käytännössä ongelmalliseksi.

Nykyinen aktivoitumisaikavaatimus säätösähkömarkkinoilla on 15 minuuttia. Tämänhetkisten eurooppalaisia säätösähkömarkkinoita (MARI) koskevien suunnitelmien mukaan aktivoitumisaika lyhenee 12,5 minuuttiin tulevaisuudessa. Muutokset ovat kuitenkin vielä mahdollisia.

Säätökapasiteettimarkkinoilla ei ole tarkoitus soveltaa aluejakoa, mutta tarvittaessa voidaan pyytää aktivointia Etelä- tai Pohjois-Suomesta. Pitkien sopimusten kohteena olevalla säätökapasiteetille on myös tarkoitus sallia tietyin edellytyksin käytöstä poissaolo, jotta esimerkiksi tarvittavat huollot olisi mahdollista toteuttaa. Säätökapasiteetti hankitaan ensivaiheessa ylössäätöön, mutta myöhemmin hankintaa saatetaan laajentaa koskemaan myös alassäätökapasiteettia.

Tavoitteena on, että säätökapasiteettisopimuksilla hankitut resurssit kilpailevat jatkossa säätöenergiamarkkinoilla vapaaehtoisten tarjousten kanssa. Tämä edellyttää muutoksia säätösähkömarkkinoiden aktivointisääntöihin, sillä nykyisin säätökapasiteettikorvausta saavat resurssit voidaan aktivoida vasta, kun kaikki vapaaehtoiset säätötarjoukset on käytetty. Lisäksi käytettävyyksivaatimukseen on kaavailtu muutosta, jonka mukaan toistuvat epäonnistumiset aktivoinnissa voisivat johtaa ääritapauksessa osapuolen sulkemiseen määräajaksi pois säätöenergiamarkkinoilta, jos ongelmat eivät korjaannu Fingridin kirjallisista huomautuksista huolimatta.

Säätökapasiteetin viikkomarkkinoilla siirrytään pay-as-bid –hinnoittelusta marginaalihinnoitteluun. Pidemmissä säätökapasiteettisopimuksissa sen sijaan ehdotetaan käyttöön otettavaksi pay-as-bid –hinnoittelua.

Markkinatoimikunta korosti kustannusten seurannan tärkeyttä säätökapasiteettimarkkinoiden hinnoitteluperiaatteita ja säätöresurssien hankintamenettelyjä muutettaessa. Asiaa tulee seurata myös markkinatoimikunnassa.

7 Sähköjärjestelmän suunnittelun skenaariot

Maarit Uusitalo kertoi pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden skenaariotyöstä. Pohjoismaisen suunnitelma on linkki eurooppalaisten ja kansallisten suunnitelmien välillä. Kevään aikana tavoitteena on laatia yhteinen referenssiskenaario, jonka pohjalta laaditaan pohjoismaisen verkkosuunnitelma 2019. Lisäksi pyritään sopimaan yhtenevistä kustannus- hyötyanalyysien periaatteista. Toive pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden suunnitteluyhteistyön tiivistämisestä on esitetty myös energiaministeriöiden suunnasta.

MA / Viljainen Satu

15.2.2018

Pohjoismaisen referenssiskenaarion lähtökohdaksi on valittu ENTSO-E:n *Sustainable transition* -skenaario. Tätä muokataan ottamalla mukaan täsmällisempiä arvioita muun muassa sähköautojen määrän kehityksestä sekä kaasun käytöstä sähkösektorilla. Suomea koskevista hankkeista tarkasteluissa on uusina kohteina mukana Merenkurkun (Kvarken) yhteys sekä Pohjois-Norjan ja Pohjois-Suomen välinen yhteys. Ensin mainittu korvasi Fennoskan1-yhteyden. Kolmas AC-yhteys oletetaan jo toteutuneeksi.

Skenaariotyössä tehtyjä lähtöoletuksia voi kommentoida maaliskuun 2018 loppuun saakka ja tuloksiin palataan markkinatoimikunnan kesäkuun kokouksessa.

(Lisäys toimikunnan kokouksen jälkeen: toimikunnan jäsenille on toimitettu aiheesta lisämateriaalia, johon pyydettiin kommentteja maaliskuun loppuun mennessä.)

8 XBID – eurooppalainen päivänsisäinen markkina jatkuvalle kaupankäynnille

Heini Ruohosenmaa kertoi eurooppalaisen päivänsisäisen markkinan XBID:in toteutuksesta ja aikatauluista. XBID:issä kauppaa käydään jatkuvana kaupankäyntinä. Tarjoukset jätetään edelleen omaan pörssiin, josta tarjoukset siirtyvät XBID:iin. Ensivaiheessa XBID:issä ovat mukana oheisen kartan mukaiset alueet.



Parhailtaan XBID:issä ovat menossa go-live valmistelut. Arvioitu käynnistymispäivä tarjousten jätölle on 12.6.2018 ja ensimmäiset kaupat toteutuisivat 13.6.2018. XBID:in liikkeelle lähdön myötä EPEX Spot on aloittamassa toimintansa Pohjoismaissa.

9 Muut asiat

Todettiin lyhyesti seuraavat asiat:

- Fingrid on käynnistänyt *Reaaliaikamarkkinat Pohjoismaihin* -hankkeen, joka pyrkii vastaamaan sähköjärjestelmämurroksen haasteisiin. Visiona on, että markkinatoimijoiden rooli sähköjärjestelmän tasapainottamisessa kasvaa ja TSO:n pienenee.

MA / Viljainen Satu

15.2.2018

Tämä edellyttää, että markkinoilla on käytössään nykyistä enemmän tietoa järjestelmän tilasta. Fingrid Current –päivässä on tarkoitus avata keskustelu aiheesta ja pohtia, miten asiaa kannattaisi eteenpäin yhdessä koko alan voimin.

- Pohjoismaiset kantaverkonhaltijat ovat ottamassa käyttöön NUCS-järjestelmän tuotannon ja kulutuksen epäkäytettävyystietojen ENTSO-E:n transparensiaalustalle toimittamista varten. Aikaisemmin tietojen kerääminen on hoidettu Nord Poolin UMM-järjestelmän kautta, mutta sähköpörssien välisen kilpailun alkaessa pörssien tasapuolisen kohtelun varmistamiseksi pohjoismaiset kantaverkonhaltijat siirtyvät käyttämään omaa järjestelmäänsä. Markkinatoimijat voivat edelleen niin halutessaan toimittaa omat tietonsa myös pörssien tarjoaman palvelun kautta, jolloin pörssit toimittavat tiedot eteenpäin transparensiaalustalle. Ulkopuolisen palveluntarjoajan käytöstä on sovittava Fingridin kanssa.
- Pohjoismaiset kantaverkonhaltijat ovat ryhtyneet julkaisemaan tietoja markkinoille annettavan siirtokapasiteetin määrästä suhteessa suurimpaan käytettävissä olevaan kapasiteettiin. Tavoitteena on lisätä siirtoverkkojen ruuhkaisuuden hallinnan läpinäkyvyyttä.

Lopuksi toimikunnan jäseniä pyydettiin vapaamuotoisesti antamaan palautetta markkinakunnan nykyisen toimintamallin toimivuudesta. Kokouksiin toivottiin lisää aikaa. Materiaalien laadukkuutta ja niiden julkaisemista nettisivuilla ennakoon kiiteltiin. Materiaalien helppo saatavuus edistää sitä, että toimikunnan jäsenten on helppo jakaa tietoja omissa viiteryhmissään. Kehitysehdotuksena todettiin, että jos kokousten aiheista halutaan valmisteluja kommentteja, niin pitäisi käydä ensin lähetekeskustelu, jonka jälkeen aiheisiin palattaisiin seuraavassa kokouksessa.

10 Seuraava kokous

Seuraava kokous on 7.6.2018. Kokous järjestetään Fingridillä.

Muut tälle vuodelle sovitut kokousajankohdat ovat 13.9.2018 ja 5.12.2018.