

AK / Saajoranta Rami

11.12.2020

FINGRID OYJ:N NEUVOTTELUKUNNAN KOKOUS 4/2020

Aika torstai 3.12.2020

Paikka Teams-etäkokous

Läsnä	Elina Kivioja, pj	Vattenfall Oy
	Timo Jokinen	Napapiirin Energia ja Vesi Oy
	Markus Lehtonen	Helen Sähköverkko Oy
	Mika Lehtimäki	Boliden Oy
	Mikko Lepistö	SSAB Europe Oy
	Jouni Pylvänäinen	Kymenlaakson Sähköverkko Oy
	Jukka Toivonen	Vantaan Energia Oy
	Ilkka Tykkyläinen	Pohjolan Voima Oyj
	Antti Vilkuna	Suomen Voima Oy
	Mikko Vuori	UPM Communication Papers Oy
	Jussi Jyrinsalo	Fingrid Oyj
	Jukka Ruusunen	Fingrid Oyj
	Rami Saajoranta, siht.	Fingrid Oyj

Poissa	Simon-Erik Ollus	Fortum Oyj
	Jarkko Kohtala	Elenia Oy

1 Kokouksen avaus, läsnäolijoiden ja asialistan toteaminen

Puheenjohtaja Elena Kivioja avasi kokouksen. Todettiin osallistujat ja hyväksyttiin asialista.

2 Edellisen kokouksen muistio

Hyväksyttiin edellisen kokouksen 9.9.2020 päivätty muistio.

3 Ajankohtaiskatsaus Fingridin toimintaan

Fingridin toimitusjohtaja Jukka Ruusunen piti katsauksen yhtiön ajankohtaisiin asioihin.

Fingrid on historiansa suurimman haasteen edessä. Matka ilmastoneutraaliin Suomeen synnyttää sellaisen työmäärän investointien, pohjoismaisten projektien ja kantaverkkokeskuksen automatisoinnin osalta, että tällaista ei yhtiössä ole koettu koskaan ennen.

Kantaverkkoon arvioidaan investoitavan tällä vuosikymmenellä kaksi miljardia euroa. Tuulivoimahankkeiden määrän kasvu on jatkuvasti kiihtynyt, ja investointeja suunnitelmassa on aikaistettu 30-luvulta tälle vuosikymmenelle. Valtaosa investoinneista on tuulivoiman liittämistä ja Suomen sisäisten pohjois-etelä-yhteyksien vahvistamista.

AK / Saajoranta Rami

11.12.2020

Kantaverkkomaksut pidetään vuonna 2021 ennallaan. Tavoitteena on jatkossakin pysyä edullisimpien yhtiöiden joukossa eurooppalaisten kantaverkkoyhtiöiden siirtohintavertailuissa. Lähes kaikissa maissa kantaverkkoon joudutaan investoimaan lähivuosina paljon, mutta tässäkin pyrimme olemaan tehokkaampia muihin verrattuna. Tasepalvelumaksuja nostetaan vuoden 2021 alusta. Korotuksen takana ovat reservikulujen ja sähkömarkkinatilanteen muutokset.

Metsälinjan siirtoyhteydelle on tehty merkittävä investointipäätös: sarjakondensaattoreilla saadaan nostettua siirtokapasiteettia noin 500 MW Keski-Suomen poikkileikkauksessa (ns. P1-leikkaus). Ratkaisu on hyvin kustannustehokas. Kapasiteetinlaskentamenetelmä on herättänyt kysymyksiä, eikä sitä ole koettu läpinäkyväksi. Asia otetaan mukaan pohjoismaiseen keskusteluun asiakasfoorumilla markkinatoimijoiden kanssa. Itämeren alueella alkaa myös meriverkkojen konseptointityö, jossa on mukana kaikki Itämeren valtiot.

Joustoratkaisujen kehitystyötä jatketaan Onenet-hankkeessa. Jakeluverkkoyhtiöiden osalta kiinnostus joustoihin alkaa heräämään, ja Suomi voi näyttää TSO-DSO-yhteistyössä mallia Euroopan suuntaan.

Talven tehotase julkaistiin 2.12.2020. Tilanne on hyvin lähellä edellisen talven tilannetta. Tuotantoa on poistunut noin 400 MW, ja tehoreserviä on hieman entistä vähemmän. Kulutusennuste on koronan takia laskenut pari sataa megawattia ja on nyt 15100 MW. Perinteinen laskentamalli antaa tuulivoimalle erittäin pieniä lukuja (6 %) kokonaiskapasiteetista. Vaihtoehdoksi on kehitetty todennäköisyyteen perustuvia malleja, joissa lasketaan tehon riittävyttä pidemmällä ajanjaksolla erilaisissa tuuli-, vesi- ja kulutustilanteissa sekä myös erilaisissa vikatilanteissa. Nyt on julkaistu Suomen lisäksi koko Itämeren alueen tehotasetilanne. Siirtoyhteyksiä kehitetään osin tämän mallin tulosten perusteella, koska maiden välillä on pullonkauloja, eli sähkö ei välttämättä pääse tarvittaessa siirtymään maasta toiseen.

Kansainvälisen energia-alan brändikilpailun Chargin yhteydessä pidettiin maine- ja brändiwebinaari. Fingridin ideoimaan paneelikeskustelun otettiin asiakkaiden lisäksi mukaan ministeriö ja energiavirasto. Fingrid-lehdessä on aiheesta laajempi artikkeli.

Fingrid valittiin Oikotien suuressa työelämän vastuullisuustutkimuksessa vuoden 2020 vastuullisimmaksi työnantajaksi. Myös henkilöstötyytyväisyyskyselyssä saatiin hienot tulokset työntekijöiden suositteluindeksin eNPS ollessa +71. Tältä pohjalta on hyvä lähteä vastaamaan energiamarkkinan murroksen aiheuttamiin haasteisiin.

4 Tilannekatsaus verkkovisioon

Risto Kuusi Fingridin strategisesta verkkosuunnittelusta kertoi, miten verkkovisiotyö etenee. Verkkovisiotyö toimii kantaverkkosuunnittelun pitkän aikavälin suunnittelun pohjana, ja sillä pyritään varmistamaan, että Fingrid kykenee vastaamaan energiamarkkinoiden murrokseen.

Konkreettisenä tavoitteena on luoda näkemys siitä, miten päävoimansiirtoverkkoa tulee kehittää pitkällä aikavälillä. Tarkastelun kohteena ovat vuodet 2035 ja 2045. Visioon on

AK / Saajoranta Rami

11.12.2020

valittu neljä erilaista skenaariota. Ne on kehitetty haastamaan verkon suunnittelua hieman eri kulmalta, tavoitteena on ollut saada erilaisia tuloksia.

Sähköä vientiin -skenaariossa tuotanto kasvaa kysyntää nopeammin, ja tarvitaan lisää rajayhteyksiä. Eli Suomi muuttuisi sähkön nettotuojusta sähkön nettoviejäksi.

Ilmastoneutraali kasvu -skenaariossa sekä tuotanto että kulutus kasvavat merkittävästi. Maatuulivoimaa tulisi merkittävästi lisää. Oleellinen kysymys tässä skenaariossa on, miten sähkö saadaan siirrettyä pohjoisesta etelään.

Merellä tuulee -skenaariossa rakennetaan merkittävästi merituulivoimaa, ja sähkön tuotanto painottuu länsirannikolle. Tuotanto ja kulutus ei kuitenkaan ole ihan yhtä suurta kuin ilmastoneutraali Suomi -skenaariossa.

Aurinkoa ja akkuja -skenaariossa sähköä tuodaan edelleen paljon, mutta sen rinnalle tulee paljon uutta aurinkosähköä ja akkuja jakeluverkkoihin.

Kaikissa skenaarioissa sekä sähkön tuotanto että kulutus tulee kasvamaan nykyisestä. Kasvun kulmakertoimessa on kuitenkin suuria eroja. Merkittävin skenaarioita erottava tekijä on Suomen sähkö- ja energiaomavaraisuus eli tuonti/vienti. Vientiskenaarioissa yksi kysymys on, viedäänkö Suomesta sähköä tai vetyä vai CO₂-vapaasti tuotettuja lopputuotteita. Suomen ilmastoneutraaliustavoitteet on sisällytetty kolmeen skenaarioon.

Alustavien visiotyön tulosten mukaan ei kantaverkon osalta ole esteitä sille, etteikö Suomi voisi saavuttaa ilmastotavoitteitaan. Toki investointeja pitää tehdä todella paljon, mm. pohjois-eteläsuuntainen siirtokapasiteetti tulee moninkertaistaa. 400 kV johtojen lisäys ei ole ainut työkalu, vaan myös muilla teknisillä ratkaisuilla on siirtokapasiteetin lisäämisessä merkittävä rooli. Esimerkiksi nyt testataan kolmea erilaista Dynamic Line Rating (DLR) -ratkaisua, jonka avulla kantaverkkoa voidaan hyödyntää maksimaalisesti termisen kestävyysrajoissa. Mikäli Suomessa tuotetaan merkittävästi energiaa vientiin, saattaa aiheelliseksi tulla esimerkiksi jännitetasojen nosto 400 kV:sta 750 kV jännitetasoon.

Kulutusjoustoilla tulisi olemaan suuri rooli. Kuinka paljon kulutus oikeasti pystyy joustamaan vaikuttaa hyvin paljon siihen, miten esimerkiksi talven tehotilanne saadaan tulevaisuudessa ratkaistua. Pohjoismaissa vesivoima on tähän hyvä tuki, muualla Euroopassa tilanne on vielä hankalampi. Joka tapauksessa Suomi on tällä hetkellä sähkön nettotuoja, joten kaikki tuotanto, mitä Suomeen rakennetaan, tulee helpottamaan tilannetta.

Loppuraportti valmistuu tammikuussa, ja sen esittelyä varten tullaan järjestämään sidosryhmätilaisuus. Ensi vuoden aikana tehdään selvityksiä uusien ratkaisujen soveltuvuudesta ja koko järjestelmän toimivuudesta kokonaisuutena. Verkkovisiotyö on myös kevään Current-asiakastilaisuuden pääaihe.

AK / Saajoranta Rami

11.12.2020

5 Asiakaspuheenvuorot

Tällä kerralla asiakaspuheenvuoroina kuultiin jakeluverkkoyhtiöiden ajatuksia energiamurroksesta ja jakeluverkkojen roolista sen mahdollistajana.

Kymenlaakson Sähköverkko Oy

Toimitusjohtaja Jouni Pylvänäinen Kymenlaakson Sähköverkko Oy:ltä aloitti kertomalla yhtiön historiasta. Kymenlaakson Sähkö on perustettu 1918 Pernoonkosken vesivoimalan ympärille. Omistajina on kymmenen kuntaa neljän maakunnan alueella. Verkkoa on yhteensä 13.000 km ja asiakkaita 103.000. Tällä hetkellä yli kaksi kolmasosaa asiakkaista on toimitusvarman verkon tavoitteet täyttävässä verkossa. Verkosta tämä tarkoittaa noin 30 %. Maakaapelointiaste kasvaa 2–3 % vuodessa, ja suunnitelman mukaiset investointisuunnitelman mukaan toimitusvarmuusvaatimukset saavutetaan nykysuunnitelmilla vuonna 2028. Jo nyt tehdyillä toimenpiteillä on ollut merkittävä vaikutus sähkökatkojen vähenemisessä. Esimerkiksi Aila-myrskyn seurauksena ilman sähköä oli alueella vajaa 5000 asiakasta, kun ilman viime vuosien investointeja luku olisi ollut merkittävästi korkeampi.

Aurinkosähköratkaisuja on Kymenlaakson Sähköverkon alueelle tullut reilu 300 vuoden aikana, kokonaismäärän ollessa yli 1000. Tässä vaiheessa näillä ei ole ollut vielä merkittävää vaikutusta jakeluverkkoon, mutta tilanne tulee muuttumaan pidemmällä aikavälillä. Tuulivoimaa on tällä hetkellä syntymässä lähinnä länsirannikolle, Kaakon kulmalla esteinä ovat olleet mm. tutkarajoitteet, maankäyttö ja alueellinen vastustus. Potentiaalia olisi kuitenkin paljon. Kulutuksen ja tuotannon pitää olla tasapainossa myös alueellisesti. Tulevaisuudessa myös jakeluverkkojen sisällä voi syntyä pullonkauloja.

Kymenlaakson Sähköverkko Oy on julkaissut verkkosivuillaan kartan, jossa kerrotaan mihin sähköautojen latauspisteitä jakeluverkon kannalta saa rakennettua helpoimmin ja nopeimmin. Tämä toivottavasti ohjaa latausinvestointeja sinne, missä verkko on riittävän vahva ilman lisävahvistuksia.

Yhteistyöstä Fingridin kanssa Jouni toivoi, että keskeytysten aikataulutusta voitaisiin suunnitella yhdessä paremmin. Pakotetut muutokset eivät ole mieluisia, ja keskeytysten järjestäminen on joissakin tilanteissa ollut haastavaa. Yhteisesti käynnistyneet hankkeet, esimerkiksi OneNet, ovat sujuneet hyvin. Datahubista eri yhtiöillä on hyvin erilaisia kokemuksia, mutta Kymenlaakson Sähköverkon osalta Datahubin projektiryhmä on reagoinut kysymyksiin ja löytänyt nopeasti ratkaisuja ongelmiin. Ongelmat tuntuvat liittyvän pääosin järjestelmätoimittajiin. Valmisteillahan on kuitenkin vasta Datahub 1.0, eikä kehitystä voi lopettaa, vaan sitä pitää jatkaa suoraan eteenpäin. Kokemukset Oma Fingrid-palvelusta ovat olleet erittäin hyvät, ja Fingrid sai tästä kiitosta.

Helen Sähköverkko Oy

Toimitusjohtaja Markus Lehtonen Helen sähköverkko Oy:ltä kävi läpi hyvin toisen tyyppisen jakeluverkkoyhtiön tilannetta. Helen Sähköverkko on Suomen kolmanneksi suurin jakeluverkkoyhtiö, ja sillä on yli 400.000 asiakasta. Sähkön toimitusvarmuus on hyvällä tasolla. Kevään aikana Covid19 on vaikuttanut merkittävästi Helsingin sähkökäyttöön, mutta syyskaudella tilanne on palautunut normaaliiksi. Verkkoyhtiön omaan toimintaan ei

AK / Saajoranta Rami

11.12.2020

pandemialla kuitenkin ole ollut juuri vaikutusta etätöihin siirtymistä lukuun ottamatta. Investoinnit ovat jatkuneet suunnitellusti.

Asiakaskunnassa etätöiden määrä tulee jatkossakin olemaan aiempaa korkeampi, ja tämän vaikutus tulee näkymään Helsingin tulevaisuuden sähkönkulutuksessa. Jakelualueen huipputehon tarve on kasvanut 60-luvulta aina vuoteen 2008 saakka. Sen jälkeen on teho pysynyt samalla tasolla. Jos ei tapahtuisi sähköistymistä, tehontarve todennäköisesti kääntyisi laskuun, mutta esimerkiksi liikenteen sähköistys voi nostaa tehon tarvetta nopeastikin. Liikenteessä pääkaupunkiseudun autokanta näyttää sähköistyvän vauhdilla sähköbussien, raitioliikenteen ja metron kapasiteetin noston myötä.

Verkon alueelta on poistumassa merkittävästi sähköntuotantoa samalla kun kulutus kasvaa. Hanasaaren voimalaitoksen toiminta loppuu 2024 mennessä ja Salmisaaren voimalaitoksen 2029 mennessä, ellei sitä muuteta toiselle polttoaineelle. Samalla poistuvaa lämmöntuotantoa korvataan sähköä kuluttavilla ratkaisuilla, lähinnä lämpöpumpuilla. Aurinkovoiman määrä lisääntyy nopeasti, ja paneeliteho on tällä hetkellä noin 15 MW.

Kehä III:n ja kantakaupungin rajapinnassa siirtokapasiteettia on tällä hetkellä riittävästi. 2030-luvun mitoittavassa tilanteessa siirtokapasiteetti ei kuitenkaan riitä. Joustoa on tulossa, mutta sillä ei voi ratkaista koko ongelmaa. Helsingin kaupunki, Fingrid ja Helen Sähköverkko ovat yhdessä kehittäneet ratkaisua, jossa Helsinkiin tuodaan 400 kV kaapeli ja samalla voidaan kaapeloida 110 kV avojohtoyhteyksiä, mikä puolestaan vapauttaa maata muuhun kaupunkirakentamiseen.

6 Fingridin asiakastyytyväisyysmittaukset

Kehityspäällikkö Rami Saajoranta kävi lävitse syksyllä 2020 tehtyjen asiakastyytyväisyystutkimusten tulokset. Laaja sähköpostikysely lähetettiin lähes 900 asiakkaiden yhteyshenkilölle, ja vastausprosentti oli 25 %. Yleisesti tulokset olivat pysyneet samalla, varsin hyvällä tasolla, kuin vuonna 2019.

Fingridin onnistumista kuvaavissa kysymyksissä parhaan arvosanan sai "Toimii koko yhteiskunnan hyväksi" (4,3/5). Tähän lienee vaikuttanut Fingridin saama julkisuus tuulivoiman lisääntymisen ja Suomen hiilineutraaliustavoitteiden mahdollistajana. Heikoimman arvosanan sai kysymys "Tekee kustannustehokkaita ratkaisuja", jonka tulos oli (3,6/5). Avoimien palautteiden perusteella tässä merkittävin syy on ollut Datahub-hankkeen ympärillä käytävä keskustelu. Neuvottelukunnan jäsenet olivat keskimäärin hieman muita vastaajia tyytyväisempiä.

Aiempien tyytyväisyyskyselyiden tulosten pohjalta Fingrid uudisti palvelunrakenteensa vuonna 2019. Tyytyväisyys sekä kantaverkkopalveluihin (4,2/5) että sähkömarkkinapalveluihin (4,0/5) oli hyvällä tasolla.

Tänä vuonna asiakkailta kysyttiin myös kokemuksista työskentelystä Fingridin asiantuntijoiden kanssa. Palveluhalukkuus ja asiantuntijuus koettiin selkeiksi vahvuuksiksi. Kuunteleminen ja viestintä sekä ratkaisukyky saivat huonoimmat arvosanat, ja näissä

AK / Saajoranta Rami

11.12.2020

syynä lienee se, että Fingridin on kohdeltava kaikkia asiakkaita tasapuolisesti, eikä tämä aina mahdollista joustamista asiakkaiden tarpeiden mukaan.

Suositteluindeksin NPS tulokseksi laajassa kyselyssä tuli +45. Muutosta edelliseen vuoteen oli tapahtunut suosittelijoiden osuudessa, joka oli noussut 9 %. Neutraalien osuus laski vastaavasti 9 %, ja arvostelijoiden osuus säilyi samana olleen 6 %.

Laajan kyselyn lisäksi teimme ns. toimitusjohtajien kyselyn, jonka tuloksiin poimittiin sähköpostikyselyyn vastanneista yritysten toimitusjohtajat tai energiajohtajat sekä toimikuntien jäsenet. Ei-vastanneille tehtiin puhelinhaastattelu, jolloin saatiin kattavampi otanta asiakasyrityksistämme. Kyselyyn vastasi yhteensä 89 henkilöä ja NPS-tulokseksi saatiin +38.

Saimme kyselyissä myös paljon arvokasta sanallista palautetta. Kiitosta saivat erityisesti asiakasrajapinnassa toimivien henkilöiden palveluasenne ja ammattitaito. Lisäksi kiiteltiin yhteistyötä verkon suunnittelussa sekä Oma Fingrid -palvelua. Kehityskohteiksi avoimissa palautteissa nostettiin mm. Fingridin omista tarpeista johtuvien keskeytysten parempi koordinointi sekä Datahubin osalta yhteistyö Fingridin ja asiakkaiden järjestelmätoimittajien välillä.

Haluamme, että asiakkaamme ovat myös tulevaisuudessa valmiit suosittelemaan tapaamme toimia, ja saadut palautteet huomioidaan palveluidemme kehittämisessä.

7 Neuvottelukunnan vuosi

Rami Saajoranta pyysi neuvottelukunnan jäseniä vastaamaan lyhyeen kyselyyn, joka toteutettiin sähköisellä Screen.io -työkalulla. Saadut vastaukset tullaan käymään tarkkaan läpi, ja ne toimivat pohjana vuoden 2021 kokousten suunnittelulle. Kysymykset ja saadut vastaukset olivat seuraavia:

Mikä on ollut hyvää neuvottelukunnan toiminnassa? Mitä voisi edelleen lisätä?

- Tasapainoisesti sekä Fingridin asiaa että asiakaspuheenvuoroja.
- Hyvä yleiskuva toiminnasta. Olisi hienoa päästä tapaamaan myös fyysisesti, toivottavasti ensi vuonna onnistuu tämäkin.
- Hyvät valmistellut esitykset. Aiheita on hyvin voitu ehdottaa. Leppoisa tunnelma etäilystä huolimatta.
- Hyvää on ollut asioiden ajankohtaisuus.
- Monipuolista asiaa. Hyvä ilmapiri. Asiakaspuheenvuorot mielenkiintoista.
- Avoimuus sekä monipuoliset näkökulmat, asiantuntijat eri rooleista ja yrityksistä
- Ajankohtaiset asiat ja arviot tulevaisuuden kehityksestä
- Asiakkaiden ajankohtaiskatsaukset olleet kiinnostavia

AK / Saajoranta Rami

11.12.2020

Mitä asioita neuvottelukunnan toiminnassa olisi hyvä muuttaa / parantaa? Mikä ei toimi?
Mitä uutta toimintaan voisi tuoda?

- Koronan voisi poistaa, koska kyllähän se hyvän porukan tapaaminen on hyvä, 3-vuotiskaudelta Viron matkakokouksen havainnot jäivät erityisesti mieleen.
- Jäsenten osallistamista asioiden valmisteluun voisi lisätä.
- Näin ensimmäisen vuoden kokemuksella tämä on ollut toimiva formaatti näissä olosuhteissa.

Mitä asioita haluaisit neuvottelukunnassa käsiteltävän vuonna 2021?

- Siirtoyhteyssuunnitelmien eteneminen on nyt tosi tärkeää. Siitä on hyvä kuulla vaikka joka kokouksessa lyhyt briiffi.
- Samoja kun nyt sekä uudet tekniset innovaatiot, jotka täsmentävät skenaarioita. Kehitys kun on nopeaa...
- Yhtenä aiheena Verkkopalvelun hinnoittelu ja sen muutostarpeet.
- Markkinadesign asioita.
- Katsaus ENTSO:n toimintaan olisi kiinnostava aihe.
- Meneillään olevien EU-asioiden käsittelyä. Fingridin kantojen esilletuomista erilaisiin kyselyihin.
- DSO-TSO yhteistyön mahdollisuuksista puhutaan paljon. Niistä olisi hyvä kuulla lisää.

Voin suositella Fingridin tapaa toimia neuvottelukunnassa (asteikko 0 = en suosittelisi ... 10 = suosittelisin varmasti).

- Arvostelijat (0-6) 0 %
- Neutraalit (7-8) 17 %
- Suosittelijat (9-10) 83 %
- NPS +83

AK / Saajoranta Rami

11.12.2020

Neuvottelukunnan kokoonpano vuonna 2021

Johtaja Jussi Jyrinsalo esitteli vuoden 2021 neuvottelukunnan kokoonpanon. Uusia jäseniä kaudelle 2021-2023 ovat Heikki Peltomaa (wpd Finland Oy), Kristian Gullsten (Napapiirin Energia ja Vesi Oy), Mikko Halonen (S-Voima Oy) ja Esa Ukkonen (Stora Enso Suomi).

Vuoden 2022 loppuun jäseniä ovat Mikko Lepistö (SSAB Europe Oy), Jouni Pylvänäinen (Kymenlaakson Sähköverkko Oy), Markus Lehtonen (Helen Sähköverkko Oy) ja Jukka Toivonen (Vantaan Energia Oy).

Vuoden 2021 loppuun jäseniä ovat Jarkko Kohtala (Elenia Oy), Ilkka Tykkyläinen (Pohjolan Voima Oy), Antti Vilkuna (Suomen Voima Oy) sekä Simon-Erik Ollus (Fortum Oyj). Simon-Erik on lupautunut myös vuoden 2021 puheenjohtajaksi.

Lopuksi Jussi Jyrinsalo ja Jukka Ruusunen kiittivät aktiivisesta osallistumisesta neuvottelukunnan nyt jättäviä jäseniä Timo Jokinen (Napapiirin Energia ja Vesi Oy), Mika Lehtimäki (Boliden Group), Mikko Vuori (UPM Paper ENA) sekä vuoden 2020 puheenjohtaja Elina Kivioja (Vattenfall Oy).

8

Seuraava kokous

Neuvottelukunnan seuraava, vuoden 2021 ensimmäinen kokous, on 11.3.2021 klo 13–16. Koronatilanteesta riippumatta kokoukseen voi osallistua etäyhteydellä, mahdollisuuksien mukaan myös fyysisesti paikan päällä.