

AK / Saajoranta Rami

22.06.2020

FINGRID OYJ:N NEUVOTTELUKUNNAN KOKOUS 2/2020

Aika maanantai 08.06.2020

Paikka Teams-etäkokous

Läsnä	Elina Kivioja, pj	Vattenfall Oy
	Jarkko Kohtala	Elenia Oy
	Markus Lehtonen	Helen Sähköverkko Oy
	Mika Lehtimäki	Boliden Oy
	Mikko Lepistö	SSAB Europe Oy
	Simon-Erik Ollus	Fortum Oyj
	Jouni Pylvänäinen	Kymenlaakson Sähköverkko Oy
	Jukka Toivonen	Vantaan Energia Oy
	Ilkka Tykkyläinen	Pohjolan Voima Oyj
	Antti Viikuna	Suomen Voima Oy
	Mikko Vuori	UPM Communication Papers Oy
	Jussi Jyrinsalo	Fingrid Oyj
	Jukka Ruusunen	Fingrid Oyj
	Rami Saajoranta, siht.	Fingrid Oyj

Poissa Timo Jokinen Inergia Oy

1 Kokouksen avaus, läsnäolijoiden ja asialistan toteaminen

Elina Kivioja avasi kokouksen. Kaikki osallistuivat kokoukseen etäyhteyden kautta, ja osallistujille järjestettiin nimenhuuto.

Poissa kokouksesta oli Timo Jokinen. Timo Jokinen tulee mukaan neuvottelukuntaan jälleen kolmannesta kokouksesta lähtien, jolloin hän edustaa Napapiirin Energia ja Vesi Oy:tä.

2 Edellisen kokouksen muistio

Hyväksyttiin neuvottelukunnan edellisen kokouksen 20.03.2020 päivitetty muistio. Todettiin kokouksessa kuultujen asiakaspuheenvuorojen olleen erittäin kiinnostavia.

3 Ajankohtaiskatsaus Fingridin toimintaan

Fingridin toimitusjohtaja Jukka Ruusunen piti tilannekatsauksen Fingridin toiminnasta.

Sähköjärjestelmä on toiminut korona-aikana ilman ongelmia. Sähkönkulutus on laskenut hieman vuoden takaisesta, mutta tässä koronaa suurempi vaikutus on ollut lämpimällä talvella. Sähkön siirron liikevaihto on laskenut edellisestä vuodesta, mutta pullonkaulatuloja on kertynyt paljon johtuen sähkön hintaeroista maiden välillä. Tulvajakso on näkynyt reservipuolella hankintojen hinnassa.

AK / Saajoranta Rami

22.06.2020

Fingrid on panostanut vuosikertomuksessaan toiminnan avaamiseen selkeästi ymmärrettävään muotoon, ja työ palkittiin, kun Fingrid voitti vuosikertomusarvion listautumattomien yhtiöiden sarjassa ProCom - Viestinnän ammattilaiset ry:n kilpailussa.

Tuulivoiman liittymissopimuksia tehdään koronasta huolimatta. Nopean taajuusreservin (inertiareservin) hankinta on aloitettu. Sähköpörssien välinen kilpailu on alkanut 3.6.2020.

RAC3:n osalta kustannustenjakopäätös on tehty. Fingrid maksaa Suomen puolen kokonaan ja 80 % Ruotsin puolen kustannuksista, koska hyödyt näkyvät pääosin Suomen puolella.

Datahub etenee, vaikka järjestelmän toimittaja onkin tehnyt työtä koronan takia Hollannista käsin. 12 asiakkaan järjestelmätoimittajalla on nyt yhteydet testiympäristöihin. Markkinaosapuolista yksi verkkoyhtiö ja yksi myyjä testaa datahub-prosesseja. Testaajia tarvittaisiin enemmän. Fingridin puolelta projektin aikataulu on pitänyt, mutta toimialan valmius pysyä aikataulussa vaihtelee suuresti ja muodostaa suurimman riskin Datahubin käyttöönotolle 21.2.2022. Seuraava ajankohtaisseminaari on lokakuussa. Aihetoiveita voi laittaa etukäteen Datahubin suuntaan.

Euroopan Unionin lainsäädäntö näkyy paljon kaikessa Fingridin tekemisessä. Verkkokoodeissa ja puhtaan energian paketissa monien tehtävien toimeenpanijaksi on määrätty kansallinen TSO ja hankkeet ovat hyvinkin monimutkaisia kansainvälisiä hankkeita. Euroopan vihreän kehityksen ohjelman kautta tulee linjauksia mm. sektori-integraatiolle, merituulivoimalle, uusiutuvalle energialle, sähkövarastoille ja sähköverkoille. Sääntely tulee ulottumaan myös jakeluverkkoihin.

4 Fingridin kustannusrakenne, sen lähiajan kehitys ja vaikutus hinnoitteluun

Johtaja Jan Montell piti katsauksen Fingridin talouteen. Kantaverkkotoiminta on säänneltyä, jolloin viimeisen rivin luku määräytyy sääntelyn kautta, ja kaikki toiminnan kustannukset ovat ns. asiakkaan rahaa. Siksi kustannuskehitystä seurataan tarkasti.

Hinnoittelun taso on keskeinen mittari Fingridin tehokkuudessa. Haluamme olla vastaavan infrastruktuurin omaavien eurooppalaisten verkkoyhtiöiden joukossa kantaverkkohinnoittelun osalta kolmen edullisimman joukossa. Viime vuoden vertailussa Suomi oli sijalle kolme, sillä Norja tippui taaksemme neljänneksi johtuen omista tariffin korotuksistaan. Ruotsin kantaverkko ei kata 110 kV verkkoja, joten se ei ole vertailukelpoinen kustannustasoltaan.

Fingrid on tehnyt oman vertailun Pohjoismaisista (Suomi, Ruotsi, Norja) siirtohinnoista. Tariffirakenteet ovat hyvin erilaisia, joten suoraa vertailua on vaikea tehdä. Muihin verrattuna Suomen tariffi on varsin yksinkertainen ja asiakkaiden kanssa yhdessä määritelty. Laajempi esitys tariffivertailusta löytyy sähkömarkkinatoimikunnan kokouksen 2/2020 materiaaleista.

Fingrid on vuosia osallistunut kansainvälisiin vertailututkimuksiin, joilla haetaan parhaita käytäntöjä tehokkuuden varmistamiseksi ja parantamiseksi. Näihin osallistuminen

AK / Saajoranta Rami

22.06.2020

työllistää varsin paljon, mutta osallistuminen on koettu kuitenkin hyödylliseksi. ITOMS-vertailussa 29 verkkoyhtiön osalta Fingrid oli ainoa, joka sai huippusuoriutuja-maininnan sekä voimajohto- että sähköasema-kategoriassa. Tutkimuksessa verrataan esimerkiksi häiriöiden määrää (eli laatua) suhteessa kustannuksiin. CEER-tutkimuksessa regulaattorit vertaavat eurooppalaisia kantaverkkoyhtiöitä, ja tässä Fingridin osalta ei löydetty tehostamispotentiaalia.

Tehokkuus on monen tekijän summa, eikä hyviin tuloksiin päästä "kikkailuilla", vaan se edellyttää pitkäjänteistä työtä. Pienenä yhtiönä toimintamme on hyvin keskitettyä. Strategiassa on linjattu, että pysymme tiukasti perustehtävässämme, eli emme hae regulaation ulkopuolisia tuottoja emmekä kehitä uusia liiketoimintoja. Jos uusia rahanarvoisia ideoita syntyy, niistä voi joku muu rakentaa oman liiketoimintaa, kun taas Fingrid saa hyötynsä alhaisempina kustannuksina. Emme tee taloudellisia päätöksiä tai optimointia valvontamallin näkökulmasta edes lyhyellä aikavälillä. Vaikka Energiavirasto valvoo investointeja, lähtee kaikki omasta tehokkaasta investointiohjelmasta. Henkilökunta on motivoitunut ja haluaa toimia oikein, tehokkaasti ja yhteistyössä asiakkaiden kanssa. Digitalisaation osalta olemme aktiivisia, ja verkostoidumme erilaisten toimijoiden kanssa.

Fingrid on ulkoistanut paljon toimintoja, mutta myös joitakin toimintoja on sisäistetty takaisin, jos on nähty, että on tehokkaampaa tuottaa ne itse. Aktiivinen asiakasyhteistyö mahdollistaa hyvän suunnittelun ja toiminnan kehittämisen. Ideoiden toteuttamista rajoittaa eniten henkilöresurssien niukkuus.

Fingridin tilinpäätös liitteineen on uusittu täysin, ja siellä kuvataan hyvinkin tarkasti, miten asiat on tehty. Konsernin kokonaiskulut ilman tasesähköä viimeisen viiden vuoden ajalla ovat pysyneet melko vakaina. Henkilöstömäärä on kasvanut kymmenillä, mutta muualta on löydetty säästökohteita. Samoin uusia tehtäviä ja investointeja on tullut jatkuvasti, mutta kokonaiskulut ovat pysyneet melko samoina.

Suuri osa kuluista on sellaisia, joihin emme suoraan voi vaikuttaa. Näitä pyritään suojaamaan eri instrumenteilla. Henkilöstön ja kunnonhallinnan kuluihin voidaan itse vaikuttaa, sen jälkeen loput ovat jo paljon pienempiä. Hallintokuluista 25 MEUR 28:sta on ICT-kuluja, -järjestelmiä ja -teknologiaa. Osa tästä on myös investointeja tulevaisuuteen, prosessien digitalisoimiseksi, joilla myös tavoitellaan kustannussäästöjä.

Tasepalvelun hintoja on jouduttu nostamaan pariin kertaan vuoden aikana. Markkinaehtoiset kulut ovat tältä osin nousseet ennakoitua enemmän. Jatkossa tasepalvelun hintoja tarkastellaan kvartaaleittain. Kantaverkkohinnoittelun osalta pyritään pysymään vuosihinnoittelussa jatkossakin.

Sallittu tuotto on laskenut koko regulaatiojakson ajan ja laskee edelleen WACC-mallin riskittömän koron laskun myötä. Investointeja tehdään pitkälle aikavälille, ja siinä mielessä rauhallinen WACC-kehitys on perusteltua. Investoinnit rahoitetaan pääosin velalla sekä pullonkaulatuloilla, jotka ohjataan rajasiirto- sekä pohjois-eteläyhteyksien kehittämiseen. Hyvin harvassa muussa liiketoiminnassa investoidaan 40 vuoden tuotto-odotuksella. Sallittu tuotto laskee ennusteen mukaan edelleen, ja tämä edellyttää toiminnan tehostamista myös jatkossa.

Lämmin talvi heikensi alkuvuoden tulosta. Reservikulut nousevat korkean hydrobalanssin ja siitä johtuvien tulvien kautta. Reservikustannuksissa on myös rakenteellista

AK / Saajoranta Rami

22.06.2020

nousupainetta, kun uusiutuvan energian osuus kasvaa. Olkiluodon viivästyminen lisää myös kantaverkon häviökustannuksia, kun sähköä tuodaan paljon Pohjois-Suomesta läpi verkon.

Investointien kokonaissummat ovat viime vuosina pysyneet samalla tasolla, mutta liityntätarpeiden ja projektien määrä on kasvanut ja edellyttää henkilöresurssien lisäämistä. Digitalisointi ja tietoturva vaativat jatkuvasti suurempia panostuksia.

Strateginen tavoitteemme on olla laadukkain ja kustannustehokkain kantaverkkoyhtiö. Pyrimme toimimaan maltillisesti, ja pitämään tariffit mahdollisimman matalalla.

Esityksen jälkeisessä keskustelussa todettiin, että vaikka siirtohinta onkin hyvä pitää matalana, on tärkeintä siirtää sähköä luotettavasti ja vastata asiakastarpeisiin. Fingridillä toimintaa tarkastellaan ns. tasapainotetun tuloskortin mittareilla, joiden tukemina toiminnan eri tasot ja niiden kehitys pyritään pitämään tasapainossa. Todettiin myös selkeän strategian tuovan tehokkuutta. Lopuksi puheenjohtaja onnitteli Fingridiä hienoista tuloksista.

5 Katsaus kantaverkon investointeihin

Johtaja Timo Kiiveri piti kaksi esitystä peräkkäin. Ensimmäisessä käytiin lävitse tämän hetken investointitilanne kantaverkossa. Verkon kehitystä ajaa tällä hetkellä vahvasti tuulivoiman kasvu. Tuulipuistojen kokoluokka on kasvanut edelleen. Vuosi sitten kokoluokka oli 20–40 MW, nyt 200-300 MW per tuulipuisto. Näistä monet liittyvät jo suoraan 400 kV verkkoon. Tuulivoiman toinen aalto on tulossa, ja tahti tuntuu vain kiihtyvän.

Vuosi sitten hankkeita hallittiin vielä Exceleissä ja kokonaisnäkyä oli vaikea muodostaa. Nyt myös tältä osin digitalisoinnissa on menty eteenpäin ja kaikki hankkeet löytyvät tilannekuvasta, joka toimii karttapohjaisesti. Sen pohjalta nähdään kuinka paljon ja milloin tuulivoimaa olisi tulossa, ja investointiohjelmaa päivitetään tältä pohjalta. Kerättyä dataa skenaarioidaan ja arvioidaan ristiin verkonsuunnittelun tarpeisiin. Dataa itsessään on paljon. Asiakashankkeiden alueellisen tarkastelun kautta päästään tarkempiin suunnitelmiin.

Työturvallisuuden pitkän aikavälin käyrä on saatu menemään alaspäin. Omaa käyttäytymistämme on muutettu, emmekä enää ohjaa palveluntarjoajia aivan niin tiukasti kuin aiemmin. Vaatimustaso – kohti nolla tapaturmaa - on edelleen sama, toimintamallia on muutettu.

Suuria vikoja ei 2019 kantaverkossa ollut Estlinkin ongelmia lukuun ottamatta. Ennakoivaa huurrepartiointia tehtiin ennätykselliset 3000 km. Asiakkaiden siirtokeskeytyksiä on saatu ennätyksellisesti suoraan järjestelmiin Oma Fingridin kautta.

ITOMS-vertailussa menestyimme jälleen erinomaisesti. Vertailuihin kerättävän datan koostaminen vei aiemmin kuukauden tai kaksi, nyt enää 15 minuuttia, kun raportointia on parannettu. Benchmarkingin ja parhaiden käytäntöjen osalta teemme paljon yhteistyötä muiden TSO:den kanssa.

AK / Saajoranta Rami

22.06.2020

Investoinnit nousivat 22 % vuodesta 2018, mutta samalla hankkeiden lukumäärä on lähes tuplaantunut. Dataan liittyvät asiat ovat lisänneet henkilöstön määrää hieman.

Olkiluodon sähköasema on valmis reaktorin käyttöönotolle. Rautarouva II saatiin valmiiksi, ja Metsälinjan ja Oulujoen hankinnat on aloitettu. Laadun osalta omaisuudenhallintajärjestelmä ISO 55001 saatiin edelleen sertifioitua. Vastuullisuuden osalta auditoimme 20 tehdasta. Tavoitteena auditoida 90 % volyymistä vuoteen 2025 mennessä. Maanomistajakyselyn arvosanaksi saimme hyvää.

Suurimmat investointipaketit tällä hetkellä ovat Metsälinja ja Oulujoki. Koronan takia ulkomaisten tekijöiden maahantulo on hieman ollut hankalaa, mutta aikataulussa tultaneen pysymään. Lisäksi sähköasemaprojekteja on käynnissä erittäin paljon. Eri skenaarioita on tehty, jos esimerkiksi joku materiaalitoimittaja ei pystyisi toimittamaan materiaaleja.

Kolmas yhdysjohto Ruotsiin etenee suunnitelmien mukaan. Erilaisia ongelmia tulee luonnollisesti vastaan, mutta luotto etenemiseen on vahvaa. Kilometrin rakentaminen maksaa Ruotsin puolella kolme kertaa enemmän kuin Suomessa. Osa johtuu teknisistä ratkaisuista, osa toimintamalleista. Tässä korona on vaikeuttanut työtä.

Tälle vuodelle investointiennuste on 144 MEUR, ja 2021 taso tulisi olemaan suunnilleen samaa luokkaa. Lähivuosien ajan investoinnit tulevat olemaan lähempänä 150 MEUR kuin 100 MEUR. Pyrimme ennakoimaan monia asioita esimerkiksi luontoselvitysten, YVA-selvitysten ja tontinhankintojen suhteen. 400 kV voimajohtojen YVA-prosessit on käynnistetty Kemi- ja Oulujoen välillä sekä Järvielinjan vahvistamiseksi. Näillä pyritään nopeuttamaan tulevia hankkeita.

Kunnonhallinnan puolelta merkittävimmät kehityshankkeet ovat olleet HVDC-ulkomaanyhteyksien toimintavarmuuden parantaminen. Näissä kunnossapito oli ulkoistettua, ja sitä otetaan takaisin sisään hinta/laatu-suhteen parantamiseksi. Kytkinlaitoksissa on etsitty uusia teknisiä, ympäristömyötäisempiä ratkaisuja.

6 Miten kantaverkon digitalisaatio ja IoT-ratkaisut palvelevat asiakkaita tulevaisuudessa

Timo Kiiveri jatkoi esitystään kertomalla siiten, miten omaisuuden hallintaa on digitalisoitu. Omaisuuden hallinnan digitalisoiminen on pitkä projekti, ja data toimii kaiken pohjana. Elvis on alusta Fingridin datalle. Datan laatu ei ollut aluksi riittävän hyvää, ja sitä on vuosien saatossa parannettu systemaattisella työllä. Vuonna 2019 aloitettiin varsinaisen IoT-konseptin rakentaminen. Nyt vuorossa on IoT-datan analytiikan hyödyntäminen sekä uusien kunnossapitokonseptien luominen. Visiona on, että sähköasemille ei tarvitse mennä varmuuden vuoksi, vaan järjestelmän tila tiedetään antureiden kautta, jolloin kunnossapitoa ei tarvitse enää tehdä varmuuden vuoksi.

Sähkönsiirron korkea siirtovarmuus on yksi tärkeimmistä tavoitteista. Silti historiassa on tullut vastaan yllättäviä, laajoja ja kalliita tyyppivikoja, niiden korjaushankkeita sekä laiteräjähdyksiä ja vaurioita. Nyt aletaan saada entistä parempaa tietoa asemilta, ja se mahdollistaa tehokkaamman kunnossapidon paremmalla laadulla. IoT anturien asennus per sähköaseman kenttä maksaa 1000-2000 EUR kun perinteisellä analytiikalla

AK / Saajoranta Rami

22.06.2020

(perinteisten toimijoiden erilliset kunnonhallintaratkaisut) kustannus olisi puoli miljoonaa per järjestelmä. IoT toimii täysin erillään varsinaisesta verkon operoinnista (SCADA), eli anturin rikkoutumisella ei ole vaikutusta verkon ohjaukseen. Tavoitteena on, että vuonna 2025 meillä on yli 50000 anturia ja saamme kerättyä luokkaa miljoona viestiä jokaiselta päivältä.

Saatua IoT-osaamista tullaan viemään myös muiden TSO:en käyttöön, jolloin myös kehityskuluille saadaan useampia jakajia. Tässä vaiheessa ainakin Viron, Alankomaiden ja Belgian kantaverkkoyhtiöt ovat mukana hankkeessa, joskin korona on hidastanut hankkeen käynnistymistä.

7 Asiakaspuheenvuorot: tuottajien odotukset kantaverkon kehittämiseksi ja kantaverkkoon liittymiseksi

Kokouksen lopussa oli asiakaspuheenvuoroina neuvottelukunnan sähköntuottajien puheenvuoroja. Puheenvuoroja oli pyydetty odotuksista kantaverkon kehittämiseksi sekä kantaverkkoon liittymiseksi.

Antti Viikuna Suomen Voima Oy:stä kertoi ajatuksistaan ja kokemuksistaan tuulivoiman tuottajana. Tuulivoimaloiden koko kasvaa jatkuvasti. Tuulivoima sijoittuu sinne, missä on riittävä alue rakentamiseen. Tätä määrittelee esimerkiksi asutus, luonnonsuojelualueet ja maanomistus. Lähtökohtaisesti tuulivoimaa tulee "Kehä 13":n ulkopuolelle, eli valtatie 13 pohjoispuolelle. Lapin ja Pohjanmaan yhteiskuntarakenteen eroa muusta Suomesta siten, että sieltä löytyy isoja tyhjiä alueita, joihin voidaan rakentaa suuriakin tuulipuistoja. Keskittyminen pohjoiseen tulee johtamaan siihen, että Pohjois-Etelä-suuntaisten yhteyksien tarve korostuu.

Liittymän saatavuuden ennakoitavuus on äärimmäisen tärkeää rakentajan kannalta. Prosessi tuntuu nyt sekavalta ja mielivaltaiselta. Ei ole selvää missä on kapasiteettia, kuinka paljon ja milloin. Viikuna ehdotti liittymäsopimusprosessiin neliportaista mallia, jossa jokainen vaihe maksaisi liittyjälle. Ensimmäisessä vaiheessa tehtäisiin ennakkovaraus kapasiteetille, toisessa varsinainen varaus kapasiteetille, kolmannessa esisopimus liittymälle ja neljännessä vaiheessa varsinainen liittymissopimus.

Keskustelussa myös muut toivat ilmi huolensa siitä, että tuulivoimaa ei ole syntymässä Etelä-Suomeen, ja toivottiin, että Fingrid pyrkii nopeuttamaan Pohjois-Etelä-suuntaisen siirtokapasiteetin rakentamista.

Simon-Erik Ollus Fortumilta kertoi näkemyksiä samasta aiheesta, ja kertoi Fortumin olevan tuotannon ja kysynnän kautta mukana kaikilla Pohjoismaiden hinta-alueilla. Heidän kokemuksensa mukaan Fingrid pyrkii olemaan asiakaslähtöinen, ja hakee aktiivisesti palautetta. Poikkeuksellista on lisäksi se, että palautteen pohjalta tehdään toimia.

Ilmastotavoitteet ja Green Deal tulevat näkymään markkinoilla, ja tämän pitäisi näkyä myös Fingridin verkkosuunnitelmissa. Lisää yhteyksiä tarvitaan etenkin Baltiaan ja Etelä-Ruotsiin. Vetytalous tulee pian, ja myös kantaverkkoyhtiöllä voi olla tässä merkittävä strateginen rooli vetylaitoksia sijoitettaessa. Fingridiltä odotetaan myös vahvaa Itämeren alueen sähkömarkkinan kehittämistä.

AK / Saajoranta Rami

22.06.2020

Fingridin asiakaspäälliköt saavat kiitosta kautta organisaation. Fortumin kokemuksen mukaan suhtautuminen tuulivoimaan on ollut ratkaisukeskeistä ja palveluhenkistä, ja dialogi on ollut avointa. Verrattuna muihin kantaverkkoyhtiöihin toimintamalli on selkein, asiakaslähtöisin ja liittymisasiassa pragmaattisin. Fortum ymmärtää Fingridin toimintamallin liityntöjen sopimisessa, vaikka toimijalle voisikin tapauskohtaisesti olla parempi, jos rahalla voisi varata kapasiteettia. Nykyinen malli koetaan kuitenkin reiluksi. Lisäksi on tärkeää, että Fingrid kehittää sähköverkkoa kokonaisuutena, eikä tee liittymiä puhtaasti jonotusjärjestyksessä.

Ilkka Tykkyläinen kertoi Pohjolan Voiman näkemyksiä kantaverkon kehittämisestä ja kantaverkkoon liittymisestä. Historian kautta Pohjolan Voimalla on paljon laitoksia, ja esimerkiksi vuonna 2019 Suomen sähkön kokonaistuotannosta 17 % tuli Pohjolan Voiman laitoksilta. Sähköistyminen etenee, ja kilpailukykyinen sähkö ja lämpö ovat tässä keskeisiä.

Sähköverkon pitää olla valmis tuleviin haasteisiin: kantaverkkoa pitää kehittää pitkäjänteisesti ja ennakoivasti, kustannusten jaon pitää tapahtua läpinäkyvästi ja oikeudenmukaisesti. Kustannustehokkuus kantaverkkosiirrossa on keskeinen osa sähköntuotannon kilpailukykyä. Reservi- ja säätösähkömarkkinan kehittämisessä pitää huomioida kaikki säätöön mahdollisesti osallistuvat erikokoiset toimijat, jotta volyymiä saadaan lisää. Kokeilukulttuuria olisi syytä kokeilla myös energia-alalla esimerkiksi yhteistyössä startuppien kanssa. Tässäkin aika on rahaa.

Pohjolan Voiman näkemyksen mukaan Olkiluoto 3:n järjestelmäsuoja kuuluisi järjestelmävastuun piiriin kaikkine sen toteuttamisesta ja ylläpidosta koituvine kuluineen. Kokonaisuutena asiakasyhteistyö Fingridin kanssa on ollut aktiivista ja avointa, ja kantaverkon käyttövarmuus on hyvällä tasolla.

Puheenjohtaja kiitti erilaisista puheenvuoroista, jotka toivat hyvin esille, miten samat asiat näyttäytyvät hyvin erilaisina eri toimijoille.

8 Muut asiat

Neuvottelukunnan seuraavan kokouksen oli tarkoitus olla matkakokous. Koronatilanteen takia päätettiin, että kokous järjestetään normaalina kokouksena. Toiveena oli, että kokous järjestettäisiin alkuperäisen ohjelman mukaisena toisena päivänä 12.8.2020.