

Fingrid Oyj
palautteet@fingrid.fi

Caruna Oy:n ja Caruna Espoo Oy:n (myöhemmin Caruna) lausunto Fingrid Oyj:n kehittämissuunnitelmasta

Yhteisenä mielipiteenä esitämme seuraavaa.

Yleistä

Ensimmäiseksi haluamme kiittää Fingridiä kehityssuunnitelmien prosessin kehittämisestä. Asiakkaiden huomioiminen entistä aiemmassa vaiheessa kehitysprosessia mahdollistaa suunnitelmien ja ennakkotietojen kommentoinnin jo ennen suunnitelmien luomista. Näemme tämän erittäin hyväksi käytännöksi ja parantavan yhteistyötä Fingridin ja asiakkaiden välillä. Haluamme kiittää sujuvasta yhteistyöstä.

Suomessa kantaverkko on poikkeuksellisen laaja esimerkiksi Ruotsiin verrattuna, sillä noin puolet 110 kV verkosta on katsottu kantaverkkoon kuuluvaksi. Käytännössä tämä tarkoittaa sitä, että huomattavassa osassa 110 kV sähköverkkoa on käytössä kantaverkon tekniset vaatimukset ja kehittämistä tarkastellaan kantaverkon näkökulmasta. Tällä on haittaavaa vaikutusta alueellisten kustannustehokkaiden luotettavuustoimenpiteiden toteuttamiseen.

Carunalla on toiveita verkon kehittämisestä paremmin alueellista sähköjakelua palvelevaksi. Huomioimalla 110 kV luotettavuuden lisäksi myös jakeluverkon luotettavuus, voidaan pienillä investoinneilla 110 kV verkossa säästyä suurilta investoinneilta 20 kV jakeluverkossa. Tämä korostuu etenkin sähköasemien korvaustilanteissa. Jakeluverkossa vierekkäiset asemat korvaavat tyypillisesti toisiaan vika, huolto ja verkon muutostilanteissa, jolloin 110 kV teknisillä ratkaisuilla on merkittävä vaikutus myös jakeluverkon luotettavuuteen. Haasteet korostuvat etenkin johdonvarsiintynnöissä. Kantaverkon alati tiukentuvat periaatteet, kuten erottimien puhallusavauksista luopuminen ja uudet liittymisperiaatteet vaikeuttavat osaltaan jakeluverkon suunnittelua ja aiheuttavat sen, että verkkoa ei enää voidakaan käyttää, kuten on aiempina vuosikymmeninä suunniteltu.

Ratkaisuna esitämme, että 110 kV kantaverkkoa rajattaisiin pienemmäksi, jolloin verkkoa voitaisiin kehittää alueellisesti teknistaloudellisesti parhain ratkaisuin. Ellei kyseisiä johtoja rajata kantaverkon ulkopuolelle olisi tärkeää mahdollistaa uusien kytkinasemien tai katkaisijoiden lisääminen kohtuullisin kustannuksin kantaverkkojohdoille, jotka toimivat myös suurjännitteisenä jakeluverkkona.

Nykyiset liittymisehdot aiheuttavat merkittäviä haasteita verkon käyttötilanteille ja etenkin varayhteyspisteissä uusien ehtojen täyttäminen johtaa tarpeettomiin inves-

tointeihin. Liittymisehtoja tulee kehittää sallimalla poikkeustilanteissa hyödynnettävien varayhteyksien käyttö joustavammilla periaatteilla, kuten sähkövoimajärjestelmää on Suomessa suunniteltukin.

Alueelliset huomiot kehittämissuunnitelmasta Caruna Oy:n ja Caruna Espoo Oy:n toiminta-alueilla

Lappi, Meri-Lappi, Oulun seutu, Kainuu, Pohjanmaa, Porin ja Rauman seutu

Näemme esitetyt kehitystoimenpiteet ymmärrettävinä ja perusteltuina. Toivomme nykyisten verkon käyttötapojen säilyvän voimassa vielä pitkään, koska uusien liittymisehtojen täyttäminen vaatisi huomattavia investointeja. Pohjanmaan tuotantokapasiteetin riittävydestä esitämme huolemme jo esitettyjen kehittämistoimenpiteiden lisäksi.

Investointeihin toivomme entistä laajempaa yhteensovittamista aikataulujen osalta, jotta investointien ajoitus tulisi kaikkien osapuolien kannalta järkevään aikaan.

Häme

Aiemmissa Fingridin kehittämisajatuksissa on ollut vaihtoehtona 400/110 kV muunnon lisäys Melon 110 kV kytkinasemalle. Tämä vaihtoehto on toistaiseksi korvattu Lavianvuoren 400/110 kV muuntoasemalla. Melosta pohjoiseen lähtevät 110 kV kantaverkko- ja alueverkkojohdot ovat kuitenkin suhteellisen heikkoja jännitejäkkyydeltään, joten pitäisimme muunnon lisäystä Meloon Lavianvuoren muuntoasemasta huolimatta tarpeellisena.

Fingridin Kolsi - Forssa voimajohto on melko pitkä ja siihen liittyy useita sähköasemia. Harjavalta - Kolsi johdon viassa johdon kuormana on lisäksi Carunan alueverkko Sastamalan suunnalla kokonaisuudessaan. Verkkorakennetta tulisi kehittää luotettavammaksi esimerkiksi lisäämällä kytkinasemia, mutta tähän ei esitetä suunnitelmassa parannuksia.

Nykyiset liittymisehdot aiheuttavat merkittäviä haasteita verkon käyttötilanteille esimerkiksi Myllymaan pisteessä ja niiden täyttäminen johtaa laajoihin tarpeettomiin investointeihin. Uusia liittymisehtoja tulisi kehittää sallimalla varayhteyksien käyttö joustavammilla periaatteilla, kuten 110 kV verkkoa on Suomessa suunniteltukin.

Varsinais-Suomi

Salon kaupunkia kiertävä Carunan alueverkko saa syöttönsä vain kantaverkon Salon sähköasemalta. Tämä tulisi ottaa huomioon Salon 110 kV kytkinlaitoksen perusparannuksessa parantamalla aseman käytettävyyttä esimerkiksi toisella pääkiskolla ja/tai pitkittäiserottimilla.

Varsinais-Suomen alueella on useita voimajohtoja, joihin on liittynyt useita toisiaan korvaavia jakeluverkon sähköasemia. Verkkotopologian luotettavuus ei ole riittävä, joten sitä tulisi parantaa. Ellei kantaverkkoyhtiö ole halukas kehittämään verkon luotettavuutta kokonaisuutena, tulisi tarkastella kantaverkon rajausta uudelleen, jolloin alueen verkkoa voidaan kehittää teknistaloudellisesti parhain ratkaisuin eri jännitetasot huomioiden.

Uusimaa

Kiitokset edellisessä lausunnossa mainitsemamme kehittämistoimenpiteen huomioon ottamisesta ja toteuttamisesta.

Haluamme kuitenkin myös pitää esillä huolemme alueen kapasiteetin riittävydestä tulevaisuuden tarpeet huomioiden. Espoon aseman kriittisyys kasvaa ja pidämme tärkeänä että kehitystyötä jatketaan tiiviissä yhteistyössä.

Pohjois-Karjala

Kontiolahti on Pohjois-Karjalan alueen tärkeimpiä sähköverkon solmukohtia, joten aseman perusparannus on hyvin kannatettava investointi. Alueen 110 kV verkon jännitejäykkyyden kannalta 400/110 kV muunnon ja 400 kV verkon rakentaminen sähköasemalle olisi toivottavaa.

Annamme mielellämme lisätietoja yksityiskohdista.

Caruna, Yrityspalvelut



Jyrki Tammivuori
Varatoimitusjohtaja ja Talousjohtaja