

LIITE 1. SÄHKÖNJAKELUVERKON STRATEGINEN ENNUSTE TOIMINTAYMPÄRISTÖN MUUTOKSISTA

1. Miten sähkönjakeluverkon haltijan ennusteen mukaan seuraavat numeeriset tekijät kehittyvät sähkönjakeluverkon haltijan toiminta-alueella seuraavan kymmenen vuoden aikana verrattuna toimittamisvuoden alun tilanteeseen?

a. Verkkalueella siirretty energia	Nykytila [MWh]	Ennuste [MWh]
i. Verkkopalveluasiakkaille siirretty energia	244600	255000
ii. Verkkopalveluasiakkailta vastaanotettu energia	139450	1000000
b. Käyttöpaikkojen määrä	Nykytila [kpl]	Ennuste [kpl]
	16416	16500
c. Hajautettu tuotanto	Nykytila [kW]	Ennuste [kW]
i. Yhteenlaskettu nimellisteho		
a) SJ	52100	280000
b) KJ	0	0
c) PJ	1223,93	3500
ii. Kappalemäärä	Nykytila [kpl]	Ennuste [kpl]
a) SJ	4	6
b) KJ	0	0
c) PJ	165	400
d. Sähköisen liikenteen julkiseen lataukseen käytettävien liittymien määrä	Nykytila [kpl]	Ennuste [kpl]
	3	15

2. Miten ja mihin perustuen sähkönjakeluverkon haltija on luonut ennusteen ja miten muutoksien todennäköisyyttä on arvioitu?

Ennustemme perustuu pitkän aikavälin jatkuvasti päivittyvän tavoiteverkkosuunnitelmaan, seuraten jatkuvasti muuttuvaa toimintaympäristöä ja kehitystä. Kaupungistuminen ja suomalaisen yhteiskunnan rakennemuutos näkyy myös jakeluverkkoalueellamme. Väestöennusteen mukaan Lapin maakunnassa väestönmuutos vuosille 2020 - 2040 on -8,8%. Tästä poikkeuksen tekee Ylläksen hiihtokeskuksen alue, jossa vapa-ajan asutuksen kasvu ja rinneinvestointien on ollut viime vuosina positiivista. Muutosta sähkön käyttöön tuo tuulivoima- ja palvelin hankkeet sekä sähköautojen latausasemien lisääntyminen eteenkin valtateiden varsille, Ylläksen hiihtokeskuksen ja turistikeskittymien ympäristöön. Myös lisääntyvä pientuotanto sekä öljy- ja sähkölämmityksestä siirtyminen aurinkopaneelien ja lämpöpumppujen käyttöön lisääntynee. Harvaan asutulla haja-asutusalueella vakituinen asutus vähenee asukkaiden ikääntyessä ja muuttaessa pois kotoa. Osa talouksista muuttuu vapa-ajan asunnoiksi sekä osa jää kylmilleen ja liittymiä irtisanotaan. Etätöiden teko vapa-ajan asunnoissa on lisännyt niiden käyttöä ympärivuotisesti, samalla se vaatii sähkötoimituksen varmistamista vapa-ajan asuntoihin sekä viestiverkkoasemille ja mastoille.

3. Miten sähkönjakeluverkon haltija on arvioinut sähkömarkkinalain 51 § tarkoittamien sääilmiöiden todennäköisyyttä ja muuttuvan ilmaston vaikutusta vastuualueensa sähkönjakeluun?

Sähkömarkkinalain 51 § tarkoittamien sääilmiöiden todennäköisyyteen on arvioitu vaikuttavan ilmaston muutoksen myötä sään ääri-ilmiöiden ennustetaan kasvavan, joka tulee vaikuttamaan sähkönjakeluun varsinkin ilmajohtoverkkojen osalta. Tämän vuoksi olemme laatineet oman investointistrategian seuraavalta pohjalta. Talviolosuhteiden muutokset, vuodenvaihteissa ilmenevät tykkylumiongelmien lisääntyminen sekä myrskyt ja trombit edellyttävät puuvarman ilmajohtoverkon osalta on valittava rakenteita jotka estävät ja antavat lisäaikaa sääilmiöiden aiheuttamien vikojen paikallistamiseen ja viankorjaukseen.

4. Mitä muita verkon kehittämiseen vaikuttavia ennustettavia muutoksia toimintaympäristössä odotetaan tapahtuvan seuraavan kymmenen vuoden aikana?

Seuraavan kymmenen vuoden aikana toimintaympäristössä tapahtunee useita laajojakin verkonkehittämiseen vaikuttavia muutoksia. Muutokset kansallisen- sekä EU- lainsäädännön luomissa velvoitteissa, sääntely ympäristövaikutuksiin sekä lisääntyvät resurssitarpeet toiminnan ylläpitämiseksi. Tämänhetkinen maailmantilanne tulee vaikuttamaan kyberturvallisuus ympäristöön, jonka seurauksena siihen liittyvää perehtyneisyyttä ja kyberturvallisuuden tasoa on kohotettava entisestään. Globaalien pandemioiden ja konfliktien häiriötilanteiden moninaiset vaikutukset materiaalien saatavuuteen, materiaalihintoihin, logistiikkaan polttoainekustannuksiin, lainarahan hintatasoon jne. Venäjältä tuotavasta energiariippuvuudesta luopuminen lisäävät omavaraisuus asteen kasvattamista sekä tuulipuisto- ja pientuotantohankkeita lähitulevaisuudessa.