



Antti-Juhani Nikkilä

Verkkosääntöfoorumi, 24.5.2018

Tiedonvaihdon vaatimukset, roolit ja vastuut (KORRR)

FINGRID

Eurooppalainen lainsäädäntö vaikuttaa tiedonvaihtovaatimukseen

Siirtoverkon käytön suuntaviivat tulleet voimaan syyskuussa 2017
System Operation Guideline

Eurooppalaiset yhteiset vaatimukset tiedonvaihdolle (KORRR) (2018)

Eurooppalaiset vaatimukset käyttövarmuuden hallinnan periaatteille (2019)

Uusien sääntöjen tavoitteena harmonisoida toimintaa EU-tasolla

Tiedonvaihdon osalta Suomessa käytössä olevat toimintamallit täyttävät monilta osin uuden lainsäädännön velvoitteet

Lainsäädäntö edellyttää kuitenkin muodollisempia toimintamalleja ja käsitteiden määrittelyä

Tiedonvaihdon nykytila

Liittymisprosessi ohjaa yleistä tiedonvaihtoa

Kantaverkkosopimus, Kantaverkkopalveluehdot, Yleiset liittymisehdot

Voimalaitosten järjestelmätekniset vaatimukset

Reaaliaikaisen tiedonvaihdon sovellusohje

Reservit ja tasehallintamalli ohjaavat tehotasapainon hallintaan liittyvää tiedonvaihtoa

Reservien sovellusohjeet

Säätösähkömarkkinoiden säännöt

Tasehallinnan sopimukset

Sähkömarkkinoihin liittyvä tiedonvaihto

Käyttösopimukset muiden kantaverkkoyhtiöiden kanssa

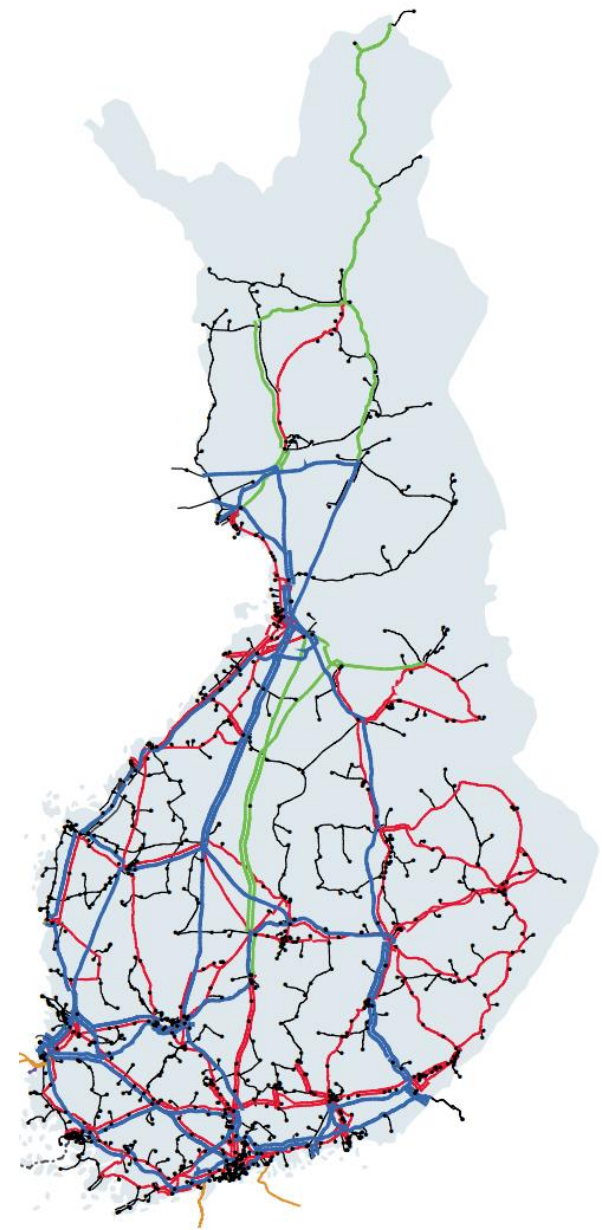
Tiedonvaihdon lähtökohtana on **tarveperusteisuus**
→ Nykyisiä toimintamalleja kehitetään lainsäädännön velvoitteiden mukaisesti

Fingridin käyttötoiminnan tiedonvaihdon laajuus

- Määrittelee *Tarkkailualueen* eli alueen, jolla tiedonvaihtoa toteutetaan
 - Sähkölaitteiston rakenteellinen tieto *sähköiset arvot, rakenteet, jne...*
 - Sähkölaitteiston käyttöön liittyvä suunnittelutieto *tuotantosuunnitelmat, siirtokeskeytykset*
 - Reaaliaikainen mittaustieto *teho- ja jännitemittaukset, tilatiedot*
- Määrittelee tiedonvaihdon laajuuden viitaten monilta osin nykyisiin toimintamalleihin, sopimuksiin ja liittymisehtoihin
 - Sähköverkot
 - Tuotanto ja energiavarastot
 - Kulutus

Tarkkailualue?

- Sähköjärjestelmän osa, josta Fingrid kerää tietoa tehtäviensä suorittamiseksi
 1. Fingridin vastuualue (Suomen valtakunnan alue pl. Ahvenanmaa)
 2. Muiden maiden kantaverkkoyhteisöiden kanssa yhdessä määritellyt sähköjärjestelmän osat
- Fingridin vastuualueen osalta määritellään pitkälti nykyisten toimintamallien mukaisesti
 - sähköverkot, joiden rakenteellinen nimellijännite on vähintään 110 kilovolttia
 - Mitoitusteholtaan vähintään 1 MW:n voimalaitokset.
 - Hetkellisesti sähköteholtaan vähintään 1 MW:n lataus tai purkutehoon kykenevät sähkövarastot.
 - Taajuuden vakautusreservit (FCR), automaattiset taajuudenpalautusreservit (aFRR) sekä manuaaliset taajuudenpalautusreservit (mFRR).



Millaisia muutoksia tiedonvaihtoon on odotettavissa?

- Fingridin käyttötoiminnan tiedonvaihdon laajuus
 - kuvaa käyttötoiminnan tiedonvaihdon laajuuden verkkokoodien edellyttämällä tavalla
 - Julkinen kuuleminen syksyllä 2018 – koordinoidaan muiden verkkokoodien menetelmien kanssa
 - Tavoite että uudet vaatimukset voimassa maaliskuussa 2019
- Reaaliaikaisen tiedonvaihdon vaatimusten päivitys (sovellusohje säilyy)
 - Reaaliaikaisen tiedonvaihdon määritelmää 3 min → 1 min
 - Sähköteholtaan vähintään 1 MW akut reaaliaikaisten mittausten piiriin (pätö- ja loisteho)
 - 1 – 10 MW yksittäisten voimalaitoksien osalta toimitetaan **ensisijaisesti** yksikkökohtaiset reaaliaikatiedot. Summamittauksia voi toimittaa, jos yksikkökohtaisia tietoja ei ole.
 - Fingridin tavoite on lisätä 110 kV asiakasverkkojen tilatietojen ja jännitemittausten kattavuutta mahdollisuuksien mukaan – yksityiskohdat sovitaan yhteistyössä asiakkaan kanssa

Kiitos!

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

The Fingrid logo consists of the word "FINGRID" in a bold, red, sans-serif typeface. The letters are closely spaced and the overall appearance is clean and professional. The logo is positioned in the bottom right corner of the slide, set against a white background that transitions from a grey gradient at the top.

FINGRID