

REAALIAIKAINEN TIEDONVAIHTO

Sisällys

1	JOHDANTO	3
2	ASIAKKAALTA TARVITTAVAT ALUEVERKON KÄYTTÖVARMUUDEN YLLÄPITOA KOSKEVAT TIEDOT	3
3	EPA:N TOIMITTAMAT TIEDOT ASIAKKAALLE	3
4	TIEDONVAIHDON LAATU.....	4
5	TIEDONSIIRRON RAJAPINNAT	4
5.1	Käytönvalvontajärjestelmät	4
5.2	Sähköasemien ala-asetat.....	4
5.3	Muut tiedonvaihdon välitystavat	4

Reaaliaikainen tiedonvaihto

1 JOHDANTO

Tätä ohjetta sovelletaan käyttövarmuuden ylläpitoon liittyvässä reaaliaikaisessa tiedonvaihdossa sekä sen teknisessä toteutuksessa ja määrittelyssä. Yksityiskohtaiset vaihdettavat tiedot sovitaan asiakaskohtaisesti siinä laajuudessa kuin EPA tai Asiakas tarvitsee niitä sähköjärjestelmän käyttövarmuuden ylläpidossa. Asiakas toimittaa tai velvoittaa verkkoonsa liittyneen kolmannen osapuolen toimittamaan tarvittavat tiedot EPA:lle.

Reaaliaikaisen tiedon toimittamisesta vastaava sopijapuoli vastaa tiedonvaihdon määrittely-, hankinta-, ylläpito- ja tietoliikennekustannuksista kohdan 3 mukaiseen rajapintaan.

2 ASIAKKAALTA TARVITTAVAT ALUEVERKON KÄYTTÖVARMUUDEN YLLÄPITOA KOSKEVAT TIEDOT

- Verkon päto-, loisteho- ja jännitemittaukset sekä kytkinlaitteiden tilatiedot. Tämä koskee alueverkon kanssa mahdollisesti rinnankäytössä olevien verkon osien tietoja ja Asiakkaan kanssa sovittaessa alueverkkoon liittyneiden sähköasemien tietoja.
- Vähintään 10 MW yksittäisten generaattoreiden reaaliaikaiset päto- ja loistehomittaukset sekä katkaisijoiden tilatiedot. Mittaustiedot toimitetaan ensisijaisesti netto-mittauksena.
- 1-10 MW generaattoreiden osalta em. mittaustiedot voidaan siirtää tuottajakohtaisena summana. Mittaustiedot toimitetaan ensisijaisesti nettomittauksena. Tuulivoimatuotanto toimitetaan muusta tuotannosta erillisenä.
- Alle 1 MW yksittäisten generaattorien tai sähkön syötön turvaamiseksi käytössä olevien varavoimalaitosten osalta reaaliaikaisia tietoja ei tarvitse toimittaa.

3 EPA:N TOIMITTAMAT TIEDOT ASIAKKAALLE

EPA toimittaa Asiakkaalle pyynnöstä seuraavat tiedot:

- Asiakkaan liittymiskentän reaaliaikaiset päto- ja loistehomittaukset sekä tilatiedot
- Asiakkaan liityntäaseman EPA:n voimajohtokenttien tilatiedot, kiskojännitteet ja kompensointilaitteiden katkaisijoiden tilatiedot
- Hälytykset erikseen sovittavassa laajuudessa
- Mikäli asiakas liittyy EPA:n sähköverkkoon haarajohdolla, toimitetaan runkojohdon päiden sähköasemien yllämainitut tiedot
- Asemien reaaliaikaisia tietoja toimitetaan Asiakkaalle vain siinä tapauksessa, jos tiedot eivät sisällä kolmannen osapuolen mittaustietoja. Tiedot voidaan toimittaa, jos Asiakas hankkii tarvittavan luvan kolmannelta osapuolelta.

Käyttöoikeuskenttien kytkinlaitteiden ohjausmahdollisuuksista sovitaan erikseen.

4 TIEDONVAIHDON LAATU

Reaaliaikaisen tiedonvaihdon päivitysväli on oltava kolme minuuttia tai tiheämpi.

Vikatilanteissa se Sopijapuoli, joka havaitsee tiedonvaihdossa vian, informoi toista Sopijapuolta tilanteesta. Tiedon toimituksesta vastaava Sopijapuoli hoitaa viankorjauksen yhteistyössä toisen Sopijapuolen kanssa.

5 TIEDONSIIRRON RAJAPINNAT

EPA:n ja Asiakkaan välisessä tiedonsiirrossa käytetään alla mainittuja tiedonsiirto-tekniikoita.

5.1 Käytönvalvontajärjestelmät

Reaaliaikaisessa tiedonvaihdossa käytetään Sopijapuolien järjestelmien välillä pääasiassa FEN-verkkoa. Käytettävät protokollat reaaliaikaisessa tiedonvaihdossa ovat Elcom (TASE.1) tai IEC 60870-5-104.

5.2 Sähköasemien ala-asetat

Kantaverkon sähköasemilla voi olla molemmilla Sopijapuolilla oma tai yhteinen ala-asema, johon on järjestetty oma tietoliikenne, ja johdotettu tarvittaessa eri tiedot.

Mahdollinen tiedonvaihto ala-asettien välillä on aina sovittava erikseen. Ala-asetia käytetään asemalta johdotettujen käytönvalvonnan tietojen siirtämiseen.

5.3 Muut tiedonvaihdon välitystavat

Erikseen sovittaessa myös muut tiedonvaihdon välitystavat ovat mahdollisia, mikäli ne ovat teknisesti luotettavia sekä kustannustehokkaita.