

Työ- ja elinkeinoministeriö

kirjaamo@tem.fi

Lausuntopyyntönnä 9.4.2020, dnro diaarinumero VN/7696/2020

Turvallisuus- ja kemikaaliviraston lausunto sähköverkkoihin asennettavien sähkön mittauslaitteistojen ja mittaustietoa käsittelevien tietojärjestelmien toiminallisia vaatimuksia koskevasta valtioneuvoston asetuksesta (täydennys 6.5.2020 annettuun lausuntoon).

Työ- ja elinkeinoministeriö on pyytänyt Turvallisuus- ja kemikaalivirastolta (Tukes) lausuntoa sähköverkkoihin asennettavien sähkön mittauslaitteistojen ja mittaustietoa käsittelevien tietojärjestelmien toiminallisia vaatimuksia koskevasta valtioneuvoston asetuksesta. Turvallisuus- ja kemikaalivirasto esittää alla olevan kommentin asetuksesta.

Tukes katsoo, että ehdotetun asetuksen 1 §:n ensimmäisen momentin 3 kohta täyttää mittauslaitelain 707/2011 vaatimukset.

1 § Sähkön mittauslaitteistojen ja verkonhaltijan mittaustietoa käsittelevän tietojärjestelmän toiminnalliset vaatimukset sähköverkossa

Verkonhaltijan sähköverkossa olevaan sähkönkäyttöpaikkaan asentamien sähkön mittauslaitteistojen ja mittauslaitteistojen, joilla mitataan pienimuotoinen sähköntuotanto jakeluverkossa, sekä sähköverkon mittaustietoa käsittelevän tietojärjestelmän tulee täyttää ainakin seuraavat vaatimukset:

- 1) mittauslaitteiston rekisteröimä tieto tulee voida lukea laitteiston muistista viestintäverkon kautta (*etäluentaominaisuus*);
- 2) mittauslaitteiston tulee mitata ja rekisteröidä sähköverkkoon syötetyn ja sähköverkosta otetun sähkön osalta vähintään kultakin taseselvitysjaksolta laskutuksen perusteena olevat pätö- ja loisenenergia vaihekohtaisesti;
- 3) jakeluverkossa verkon käyttäjän tulee voida lukea maksettavan hinnan perusteena olevat mittaustiedot mittauslaitteiston näytöltä tai muun mittauslaitelainsäädännön vaatimusten ja eurooppalaisten standardien mukaisen käyttöliittymän kautta luontahetkeä edeltävän neljän kuukauden ajalta;**
- 4) mittauslaitteistossa tulee olla yksisuuntaisen tiedonvaihdon loppukäyttäjälle mahdollistava asiakasrajapinta, joka perustuu avoimeen ja päivitettävään eurooppalaiseen standardiin, joka on käytössä myös toisessa Euroopan unionin jäsenvaltiossa. Asiakasrajapinnasta on saatava RJ-12-

- liittimen välityksellä enintään 10 sekunnin välein vaihekohtaisesti sähköverkosta otetun sähkön ja sähköverkkoon syötetyn sähkön virran, päätötehon, loistehon ja jännitteen tehollisarvot;
- 5) mittauslaitteiston tulee rekisteröidä mittauslaitteiston havaitsema jännitteettömän ajan alkamis- ja päättymisajankohta;
- 6) mittauslaitteiston tulee kyetä havaitsemaan syöttävän sähköverkon nollavika, kun sähkönkäyttöpaikalla on sähkönkulutusta;
- 7) mittauslaitteiston toiminnallisuutta määrittelevät ohjelmistot ja asetukset sekä mittaustietojen rekisteröintitiheys tulee olla päivitettävissä etäyhteydellä;
- 8) muissa kuin virta- ja jännitemuuntajamittauslaitteistoissa tulee olla etäkatkaisu- ja -kytkentätoiminnallisuus.

Verkonhaltijan mittaustietoa käsittelevän tietojärjestelmän tulee kerätä rekisteröidyt mittaustiedot mittauslaitteistolta mittaustiedon luentajärjestelmään vähintään joka kuudes tunti.

Tämä asiakirja on allekirjoitettu sähköisesti. Allekirjoittajan henkilöllisyyden ja allekirjoituksen ajankohdan voi varmistaa allekirjoitusta klikkaamalla ja asiakirjan aitous voidaan todentaa sähköisesti. Jos asiakirjaa muutetaan jälkikäteen, allekirjoitus ei ole enää kelvollinen. Sähköinen asiakirja on alkuperäiskappale, eikä allekirjoituksen oikeellisuutta voi varmistaa paperitulosteesta. Alkuperäisen sähköisen asiakirjan voi tarvittaessa pyytää Tukesin kirjaamosta.

