



energiavirasto energimyndigheten

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.
Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av
Energimyndigheten.

This is a document that has been electronically signed by the
Energy Authority.

Asiakirjan päivämäärä on:

Dokumentet är daterat: 18.06.2019

The document is dated:

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Tarvo Siukola

Pvm / Datum / Date: 18.06.2019

Allekirjoitustapa / Signerat med / Signed with:



Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 18.06.2019

Allekirjoitustapa / Signerat med / Signed with:



Tämä paketti koostuu seuraavista osista:

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat
- Sähköiset allekirjoitukset. Nämä eivät ole näkyvillä tässä asiakirjassa, mutta ne on yhdistetty siihen sähköisesti.



Tämä asiakirja on sinetöity sähköisellä allekirjoituksella.
Sinetti takaa asiakirjan aitouden.

[Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)



Detta paket består av följande delar:

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument
- Elektroniska signaturer. Dessa syns inte i detta dokument, med de är elektroniskt integrerade i det.



Detta dokument har försetts med sigill genom elektronisk signatur.
Sigillet garanterar dokumentets äkthet.

[Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)



This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

[THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >](#)

Tämä asiakirja on sähköisesti allekirjoitettu EU-direktiivin [1999/93/EY] mukaisella allekirjoituksella.

Detta dokument innehåller elektroniska signaturer enligt EU-direktivet [1999/93/EG] om ett gemenskapsramverk för elektroniska signaturer.

This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures [Directive 1999/93/EC]

Fingrid Oyj
PL 503
00101 Helsinki

Fingrid Oyj:n ehdotus merkittävistä verkkokäyttäjistä ja toimenpiteistä, jotka merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava 18.12.2018.

Päätös Fingrid Oyj:n ehdotukseen merkittävistä verkkokäyttäjistä ja toimenpiteistä, jotka merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava

Asianosainen

Fingrid Oyj

Vireilletulo

18.12.2018

Ratkaisu

Energiavirasto vahvistaa Fingrid Oyj:n 18.12.2018 toimittaman ehdotuksen järjestelmän varautumissuunnitelman ja käytönpalautussuunnitelman kannalta merkittävistä verkkokäyttäjistä ja toimenpiteistä, jotka merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava. Merkittäviksi verkkokäyttäjiksi ei kuitenkaan vahvisteta jakeluverkonhaltijoita tai suurjännitteisen jakeluverkon haltijoita.

Päätös on voimassa toistaiseksi.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

Selostus asiasta

Komission sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevasta verkkosäännöstä antaman asetuksen (EU) 2017/2196 (jäljempänä verkkosääntö) 4 artiklan 2 kohdan mukaisesti siirtoverkonhaltijan on annettava asianomaisen sääntelyviranomaisen hyväksyttäväksi direktiivin 2009/72/EY 37 artiklan mukaisesti muun muassa seuraavat ehdotukset:

c) siirtoverkonhaltijoiden 11 artiklan 4 kohdan c alakohdan ja 23 artiklan 4 kohdan c alakohdan mukaisesti laatima luettelo merkittävistä verkkokäyttäjistä, jotka vastaavat asetuksissa (EU) 2016/631, (EU) 2016/1388 ja (EU) 2016/1447 vahvistetuista pakollisista vaatimuksista ja/tai kansallisesta lainsäädännöstä johtuvien toimenpiteiden toteuttamisesta omissa laitoksissaan, ja luettelo toimenpiteistä, jotka näiden merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava;



d) 11 artiklan 4 kohdan d alakohdassa ja 23 artiklan 4 kohdan d alakohdassa tarkoitettu luettelo ensisijaisista merkittävistä verkkokäyttäjistä tai niiden määrittelyyn sovelletut periaatteet sekä ensisijaisten merkittävien verkkokäyttäjien irtikytkemistä ja käytön palautusta koskevat ehdot ja edellytykset, jollei niitä ole määritelty jäsenvaltioiden kansallisessa lainsäädännössä;

Fingrid Oyj (jäljempänä Fingrid) toimitti ehdotuksen edellä mainituista merkittävistä verkkokäyttäjistä sekä toimenpiteistä, jotka näiden merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava, Energiaviraston hyväksyttäväksi 18.12.2018. Fingrid toimitti päivitetyn ehdotuksen käytönpalautuksen osalta merkittävistä verkkokäyttäjistä 12.4.2019. Fingrid esitti ehdotuksissa, että verkkosäännön 4 artiklan 2 (d) kohdan mukaisia ensisijaisesti merkittäviä verkkokäyttäjiiä ei määritellä.

Verkkosääntö ei edellytä verkonhaltijaa järjestämään julkista kuulemista merkittäviä verkkokäyttäjiiä koskevista ehdotuksista. Fingrid on kuitenkin esitellyt järjestelmän varautumissuunnitelmaa sekä käytönpalautussuunnitelmaa 23.10.2018 järjestetyssä webinaarissa, jonka jälkeen merkittäväksi verkkokäyttäjiksi katsotuilla tahoilla on ollut mahdollisuus kommentoida suunnitelmia 30.11.2018 saakka.

Energiavirasto järjesti ehdotuksista julkisen kuulemisen 13.5.2019 - 12.6.2019 välisenä aikana. Kuulemisen aikana Energiavirasto vastaanotti kymmenen (10) lausuntoa merkittäviksi verkkokäyttäjiksi ehdotetuilta tahoilta. Saatujen lausuntojen perusteella Energiavirasto pyysi Fingridiä täsmentämään merkittäville verkkokäyttäjille ehdotettuja toimenpiteitä. Fingrid toimitti Energiavirastolle selventävän dokumentin 5.6.2019.

Energiaviraston toimivalta

Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2009/72/EY 35 artiklan mukaan kunkin jäsenvaltion on nimettävä yksi kansallinen sääntelyviranomaisen kansallisella tasolla.

Lain Energiavirastosta (870/2013) 1 §:n 2 momentin mukaan Energiavirasto hoitaa kansalliselle sääntelyviranomaiselle kuuluvat tehtävät, joista säädetään:

3) sähkön sisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä ja direktiivin 2003/54/EY kumoamisesta annetun Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2009/72/EY, jäljempänä sähkömarkkinadirektiivi, nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskevissa komission asetuksissa tai päätöksissä.

Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Komission asetukset (EU) 2017/2196 sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevista (ER) verkkosäännöistä

ER verkkosäännön 1 artiklan mukaan:

”Käyttövarmuuden turvaamiseksi ja häiriön laajenemisen tai pahenemisen estämiseksi, jotta voidaan välttää laajamittainen häiriö ja suurhäiriötila ja mahdollistetaan sähköjärjestelmän tehokas ja nopea käytönpalautus hätä- tai suurhäiriötilasta, tässä asetuksessa määritetään verkkosääntö, jossa asetetaan seuraavia näkökohtia koskevat vaatimukset:



- a) siirtoverkonhaltijoiden toteuttama hätä-, suurhäiriö- ja palautustilojen hallinta;
- b) verkon käytön unionin laajuinen koordinointi hätä-, suurhäiriö- ja palautustilassa;
- c) simulaatiot ja kokeet, joilla varmistetaan yhteenliitettyjen siirtoverkkojen luotettava, tehokas ja nopea palautus normaalitilaan hätä- tai suurhäiriötilasta;
- d) tarvittavat välineet, laitteet ja tilat, joilla varmistetaan yhteenliitettyjen siirtoverkkojen luotettava, tehokas ja nopea palautus normaalitilaan hätä- tai suurhäiriötilasta.”

ER verkkosäännön 2 artiklan mukaan:

” 1. Tätä asetusta sovelletaan siirtoverkonhaltijoihin, jakeluverkonhaltijoihin, merkittäviin verkkokäyttäjiin, järjestelmän varautumispalvelujen tarjoajiin, käytönpalautuspalvelujen tarjoajiin, tasevastaaviin, tasehallintapalvelujen tarjoajiin, nimettyihin sähkömarkkinaoperaattoreihin sekä muihin tahoihin, jotka on nimetty markkinatoimintojen toteuttajiksi komission asetuksen (EU) 2015/1222 (1) ja komission asetuksen (EU) 2016/1719 (2) mukaisesti.

2. Tätä asetusta sovelletaan erityisesti seuraaviin merkittäviin verkkokäyttäjiin:

- a) komission asetuksen (EU) 2016/631 (3) 5 artiklassa vahvistettujen vaatimusten mukaisesti tyyppiin C tai D luokitellut olemassa olevat ja uudet sähköntuotantomoduulit;
- b) asetuksen (EU) 2016/631 5 artiklassa vahvistettujen vaatimusten mukaisesti tyyppiin B luokitellut olemassa olevat ja uudet sähköntuotantomoduulit, kun ne on määritelty merkittäviksi verkkokäyttäjiksi 11 artiklan 4 kohdan ja 23 artiklan 4 kohdan mukaisesti;
- c) olemassa olevat ja uudet siirtoverkkoon liitetyt kulutuslaitokset;
- d) olemassa olevat ja uudet siirtoverkkoon liitetyt suljetut jakeluverkot;
- e) asetuksen (EU) 2017/1485 IV osan 8 osaston mukaisesti sähköntuotantomoduulien tai kulutuslaitosten ajojärjestyksen uudelleenmäärittelyä aggregoimalla tarjoavat tahot ja pätoitehoireservien tarjoajat; ja
- f) komission asetuksen (EU) 2016/1447 (1) 4 artiklan 1 kohdassa vahvistettujen vaatimusten mukaiset olemassa olevat ja uudet suurjännitteiset tasasähköjärjestelmät (HVDC-järjestelmät) ja tasasähköön liitetyt suuntaajakytketyt voimalaitokset.

3. Tätä asetusta sovelletaan olemassa oleviin ja uusiin tyyppiin A sähköntuotantomoduuleihin asetuksen (EU) 2016/631 5 artiklassa vahvistettujen vaatimusten mukaisesti, muihin kuin 2 kohdan b alakohdassa tarkoitettuihin olemassa oleviin ja uusiin tyyppiin B sähköntuotantomoduuleihin, sekä olemassa oleviin ja uusiin kulutuksen joustoa tarjoaviin kulutuslaitoksiin, suljettuihin jakeluverkkoihin ja kolmannsiin osapuoliin, kun ne luokitellaan järjestelmän varautumispalvelujen tarjoajiksi tai käytönpalautuspalvelun tarjoajiksi 4 artiklan 4 kohdan mukaisesti.



4. Edellä 3 kohdassa tarkoitetut tyyppien A ja B sähköntuotantomoduulit sekä kulutuksen joustoa tarjoavat kulutuslaitokset ja suljetut jakeluverkot voivat täyttää tämän asetuksen vaatimukset joko suoraan tai kolmannen osapuolen välityksellä 4 artiklan 4 kohdan nojalla vahvistettujen vaatimusten mukaisesti.

5. Tätä asetusta sovelletaan merkittävän verkonkäyttäjän, järjestelmän varautumispalvelujen tarjoajan tai käytönpalautuspalvelujen tarjoajan energianvarastointiyksiköihin, joita voidaan käyttää järjestelmän tasapainottamiseen, sillä edellytyksellä, että ne on yksilöity tällaisiksi yksiköiksi järjestelmän varautumissuunnitelmissa, käytönpalautussuunnitelmissa tai asiaa koskevissa palvelusopimuksissa.”

ER verkkosäännön 4 artiklan mukaan:

” 1. Jäsenvaltioiden, sääntelyviranomaisten, toimivaltaisten elinten ja verkonhaltijoiden on tätä asetusta soveltaessaan

- a) sovellettava suhteellisuuden ja syrjimättömyyden periaatteita;
- b) varmistettava avoimuus;
- c) sovellettava periaatetta, jonka mukaan suurin kokonaistehokkuus ja alhaisimmat kokonaiskustannukset optimoidaan kaikkien asianomaisten osapuolten kesken;
- d) varmistettava, että siirtoverkonhaltijat hyödyntävät, niin pitkälti kuin mahdollista, markkinapohjaisia mekanismeja verkon käyttövarmuuden ja stabiilisuuden varmistamiseksi;
- e) noudatettava teknisiä, oikeudellisia ja henkilöiden turvallisuuteen ja laitosten turvaamiseen liittyviä rajoituksia;
- f) kunnioitettava paikalliselle siirtoverkonhaltijalle annettua vastuuta varmistaa käyttövarmuus, myös kansallisessa lainsäädännössä vaaditulla tavalla;
- g) kuultava asianomaisia jakeluverkonhaltijoita ja otettava huomioon niiden järjestelmään mahdollisesti kohdistuvat vaikutukset; ja
- h) otettava huomioon sovitut eurooppalaiset standardit ja tekniset spesifikaatiot.

2. Kunkin siirtoverkonhaltijan on annettava seuraavat ehdotukset asianomaisen sääntelyviranomaisen hyväksyttäväksi direktiivin 2009/72/EY 37 artiklan mukaisesti:

- a) 4 kohdan mukaiset ehdot ja edellytykset, jotka koskevat sopimuspohjaista toimimista järjestelmän varautumispalvelujen tarjoajana;
- b) 4 kohdan mukaiset ehdot ja edellytykset, jotka koskevat sopimuspohjaista toimimista käytönpalautuspalvelujen tarjoajana;
- c) siirtoverkonhaltijoiden 11 artiklan 4 kohdan c alakohdan ja 23 artiklan 4 kohdan c alakohdan mukaisesti laatima luettelo merkittävistä verkonkäyttäjistä, jotka vastaavat asetuksissa (EU) 2016/631, (EU) 2016/1388 ja (EU) 2016/1447 vahviste-



tuista pakollisista vaatimuksista ja/tai kansallisesta lainsäädännöstä johtuvien toimenpiteiden toteuttamisesta omissa laitoksissaan, ja luettelo toimenpiteistä, jotka näiden merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava;

d) 11 artiklan 4 kohdan d alakohdassa ja 23 artiklan 4 kohdan d alakohdassa tarkoitettu luettelo ensisijaisista merkittävistä verkkokäyttäjistä tai niiden määrittelyyn sovelletut periaatteet sekä ensisijaisten merkittävien verkkokäyttäjien irtikytkemistä ja käytön palautusta koskevat ehdot ja edellytykset, jollei niitä ole määritetty jäsenvaltioiden kansallisessa lainsäädännössä;

e) 36 artiklan 1 kohdan mukaiset markkinatoimintojen keskeytystä ja palautusta koskevat säännöt;

f) 39 artiklan 1 kohdan mukaiset taseselvitystä ja säätöenergian selvitystä koskevat erityissäännöt tapauksessa, jossa markkinatoiminnot keskeytetään;

g) 43 artiklan 2 kohdan mukainen testisuunnitelma.

3. Jos jäsenvaltio on niin säättänyt, 2 kohdan a–d ja g alakohdassa tarkoitettuja ehdotuksia voidaan antaa muun elimen kuin säätelyviranomaisen hyväksyttäväksi. Säätelyviranomaisten ja jäsenvaltioiden tämän kohdan nojalla nimeämien elinten on tehtävä 2 kohdassa tarkoitettuja ehdotuksia koskeva päätös kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun siirtoverkonhaltija on esittänyt ehdotuksen.

4. Järjestelmän varautumispalvelujen tarjoajana ja käytönpalautuspalvelujen tarjoajana toimimista koskevat ehdot ja edellytykset on vahvistettava joko kansallisessa lainsäädännössä tai sopimus pohjaisesti. Jos ne vahvistetaan sopimus pohjaisesti, kunkin siirtoverkonhaltijan on laadittava viimeistään 18 päivänä joulukuuta 2018 asiaankuuluvia ehtoja ja edellytyksiä koskeva ehdotus, jossa on määriteltävä vähintään

a) tarjottavan palvelun ominaispiirteet;

b) mahdollisuus yhteenliittämiseen ja sitä koskevat ehdot; ja

c) käytönpalautuspalvelujen tarjoajien osalta pimeäkäynnistys- ja saarekekäyttöominaisuudella varustettujen voimalähteiden tavoiteltu maantieteellinen jakautuminen.

...

7. Jos siirtoverkonhaltija katsoo, että 3 kohdan mukaisesti hyväksytyt asiakirjat on muutettava, muutosehdotukseen sovelletaan 2–5 kohdassa säädettyjä vaatimuksia. Muutosta ehdottavien siirtoverkonhaltijoiden on tarvittaessa otettava huomioon voimalaitoksen omistajien, kulutuslaitoksen omistajien ja muiden sidosryhmien oikeutetut odotukset, jotka perustuvat alun perin määriteltuihin tai sovittuihin vaatimuksiin tai menetelmiin.

8. Mikä tahansa osapuoli voi tehdä valituksen liittymispisteen verkonhaltijasta tai paikallisesta siirtoverkonhaltijasta kyseiselle liittymispisteen verkonhaltijalle tai paikalliselle siirtoverkonhaltijalle tämän asetuksen mukaisesti kuuluvien velvoittei-



den tai sen tekemien päätösten suhteen, ja se voi osoittaa valituksensa sääntelyviranomaiselle, jonka on riitojenratkaisuviranomaisena tehtävä asiasta päätös kahden kuukauden kuluessa valituksen vastaanottamisesta. Tätä määräaika voidaan pidentää kahdella kuukaudella, jos sääntelyviranomaisen pyytää lisätietoja. Tätä pidennettyä määräaika voidaan pidentää edelleen valituksen tekijän suostumuksella. Sääntelyviranomaisen päätös on sitova, paitsi jos ja siihen saakka kun se kumotaan muutoksenhaussa.”

ER verkkosäännön 5 artiklan mukaan:

” 1. Kun tässä asetuksessa säädetään, että siirtoverkonhaltijan on kuultava asianomaisia osapuolia määrittelemistään toimista ennen reaaliaikaa tai reaaliajassa, sovelletaan seuraavaa menettelyä:

- a) siirtoverkonhaltijan on oltava yhteydessä ainakin niissä tämän asetuksen artikloissa yksilöityihin osapuoliin, joissa edellytetään kuulemistä;
- b) siirtoverkonhaltijan on selitettävä kuulemisen sekä päätöksen, joka sen on tehtävä, syy ja tavoite;
- c) siirtoverkonhaltijan on koottava a alakohdassa tarkoitetuilta osapuolilta kaikki merkitykselliset tiedot ja niiden arviointi;
- d) siirtoverkonhaltijan on otettava asianmukaisesti huomioon kuultujen osapuolten kannat, tilanteet ja rajoitteet;
- e) siirtoverkonhaltijan on ennen päätöksen tekemistä selitettävä kuulluille osapuolille, miksi niiden kannat on otettu huomioon tai jätetty huomioimatta.

2. Kun tässä asetuksessa säädetään, että siirtoverkonhaltijan on koordinoitava toimien toteuttamista reaaliajassa useiden osapuolten kanssa, sovelletaan seuraavaa menettelyä:

- a) siirtoverkonhaltijan on oltava yhteydessä ainakin niissä tämän asetuksen artikloissa yksilöityihin osapuoliin, joissa edellytetään reaaliaikaista koordinointia;
- b) siirtoverkonhaltijan on selitettävä koordinoinnin ja toteutettavien toimien syy ja tavoite;
- c) siirtoverkonhaltijan on annettava alustava ehdotus toimista, jotka kunkin osapuolen on toteutettava;
- d) siirtoverkonhaltijan on koottava a alakohdassa tarkoitetuilta osapuolilta kaikki merkitykselliset tiedot ja niiden arviointi;
- e) siirtoverkonhaltijan on annettava lopullinen ehdotus toimista, jotka kunkin osapuolen on toteutettava, ottaen asianmukaisesti huomioon asianomaisten osapuolten kannat, tilanteet ja rajoitteet ja asettamalla osapuolille määräaika, johon mennessä ne voivat ilmaista vastustavansa siirtoverkonhaltijan ehdottamia toimia;



f) jos asianomaiset osapuolet eivät vastusta siirtoverkonhaltijan ehdottamien toimien toteuttamista, kunkin osapuolen, siirtoverkonhaltija mukaan lukien, on toteutettava toimet ehdotuksen mukaisesti;

g) kun yksi tai useampi osapuoli kieltäytyy siirtoverkonhaltijan ehdottamasta toimesta asetettuun määräaikaan mennessä, siirtoverkonhaltijan on annettava ehdotettu toimi asianomaisen viranomaisen päätettäväksi ja esitettävä perustelut siirtoverkonhaltijan ehdottaman toimen syyille ja tavoitteille ja arvioinnille sekä osapuolten kannat;

h) jos asiaa ei voida antaa asianomaisen viranomaisen käsiteltäväksi reaaliajassa, siirtoverkonhaltijan on käynnistettävä vastaava toimi, jolla on mahdollisimman pieni vaikutus tai ei lainkaan vaikutusta osapuoliin, jotka kieltäytyivät toteuttamasta ehdotettua tointa.

3. Osapuoli voi kieltäytyä toteuttamasta reaaliaikaisia toimia, joita siirtoverkonhaltija on ehdottanut 2 kohdassa kuvatun koordinoitimenettelyn mukaisesti, jos se voi perustella, että ehdotettu toimi johtaisi yhden tai useamman teknisen, oikeudellisen tai henkilöiden turvallisuuteen tai laitosten turvaamiseen liittyvän rajoituksen rikkomiseen."

ER verkkosäännön 7 artiklan mukaan:

" 1. Paikallisten siirtoverkonhaltijoiden on kuultava sidosryhmiä, myös kunkin jäsenvaltion toimivaltaisia viranomaisia, ehdotuksista, joille on saatava hyväksyntä 4 artiklan 2 kohdan a, b, e, f ja g alakohdan mukaisesti. Kuulemisen on kestettävä vähintään yhden kuukauden.

2. Paikallisten siirtoverkonhaltijoiden on otettava järjestetyissä kuulemisissa ilmaistut sidosryhmien näkemykset asianmukaisesti huomioon ennen ehdotusluonnoksen antamista hyväksyttäväksi. Kaikissa tapauksissa on annettava vankat perustelut sille, kuinka sidosryhmien näkemykset on otettu huomioon tai jätetty huomiomatta, ja ne on julkaistava viipymättä ennen ehdotuksen julkaisemista tai yhtä aikaa sen julkaisemisen kanssa."

ER verkkosäännön 11 artiklan mukaan:

" 1. Kunkin siirtoverkonhaltijan on viimeistään 18 päivänä joulukuuta 2018 laadittava järjestelmän varautumissuunnitelma ja kuultava sitä laatiessaan asianomaisia jakeluverkonhaltijoita, merkittäviä verkkokäyttäjiä, kansallisia sääntelyviranomaisia tai 4 artiklan 3 kohdassa tarkoitettuja tahoja, viereisiä siirtoverkonhaltijoita ja muita siirtoverkonhaltijoita synkronialueellaan.

2. Kunkin siirtoverkonhaltijan on järjestelmän varautumissuunnitelmaansa laatiesaan otettava huomioon vähintään seuraavat osatekijät:

a) asetuksen (EU) 2017/1485 25 artiklan mukaisesti vahvistetut käyttövarmuusrajat;

b) kulutuksen ja tuotannon käyttäytyminen ja suorituskyky synkronialueella;



c) 4 kohdan d alakohdan mukaisesti lueteltujen ensisijaisten merkittävien verkkokäyttäjien erityistarpeet; ja

d) sen oman siirtoverkon ja siihen liittyvien jakeluverkonhaltijoiden verkkojen ominaispiirteet.

3. Järjestelmän varautumissuunnitelmaan on sisällyttävä säännöt vähintään seuraavista:

a) olosuhteet, joissa järjestelmän varautumissuunnitelma aktivoidaan 13 artiklan mukaisesti;

b) järjestelmän varautumissuunnitelmaa koskevat ohjeet, jotka siirtoverkonhaltijan on annettava; ja

c) toimenpiteet, joihin sovelletaan reaaliaikaista kuulemistä tai koordinoitua määritelyjen osapuolten kanssa.

4. Järjestelmän varautumissuunnitelmaan on erityisesti sisällyttävä seuraavat osatekijät:

a) luettelo toimenpiteistä, jotka siirtoverkonhaltijan on toteutettava laitteistoissaan;

b) luettelo toimenpiteistä, jotka jakeluverkonhaltijoiden on toteutettava, sekä jakeluverkonhaltijoista, jota ovat vastuussa näiden toimenpiteiden toteuttamisesta laitteistoissaan;

c) luettelo merkittävistä verkkokäyttäjistä, jotka ovat vastuussa asetuksessa (EU) 2016/631, asetuksessa (EU) 2016/1388 ja asetuksessa (EU) 2016/1447 vahvistetuista pakollisista vaatimuksista tai kansallisesta lainsäädännöstä johtuvien toimenpiteiden toteuttamisesta laitteistoissaan, sekä luettelo toimenpiteistä, jotka näiden merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava;

d) luettelo ensisijaisista merkittävistä verkkokäyttäjistä sekä niiden irtikytkemistä koskevat ehdot ja edellytykset; ja

e) kunkin järjestelmän varautumissuunnitelmassa mainitun toimenpiteen toteuttamisen määräaika.

5. Järjestelmän varautumissuunnitelmaan on sisällyttävä vähintään seuraavat II luvun 2 jaksossa määritellyt tekniset ja organisatoriset toimenpiteet:

a) verkon suojausjärjestelmät, mukaan lukien vähintään seuraavat:

i) 15 artiklan mukainen automaattinen alitaajuussuojausjärjestelmä;

ii) 16 artiklan mukainen automaattinen ylitaajuussuojausjärjestelmä; ja

iii) 17 artiklan mukainen automaattinen jännitteen romahtamisen estojärjestelmä.

b) järjestelmän varautumissuunnitelman menettelyt, mukaan lukien vähintään seuraavat:



- i) 18 artiklan mukainen taajuuspoikkeamien hallintamenettely;
- ii) 19 artiklan mukainen jännitepoikkeamien hallintamenettely;
- iii) 20 artiklan mukainen sähkönsiirron hallintamenettely;
- iv) 21 artiklan mukainen pätötehoa koskeva avunantomenettely; ja
- v) 22 artiklan mukainen manuaalinen kuormien irtikytkentämenettely.

6. Järjestelmän varautumissuunnitelmaan sisältyvien toimenpiteiden on oltava seuraavien periaatteiden mukaisia:

- a) niillä on oltava mahdollisimman pieni vaikutus verkon käyttäjiin;
- b) niiden on oltava taloudellisesti tehokkaita;
- c) vain tarpeelliset toimenpiteet on aktivoitava; ja
- d) ne eivät saa saattaa siirtoverkonhaltijan siirtoverkkoa tai yhteenliitettyjä siirtoverkkoja hätätilaan tai suurihäiriötilaan."

ER verkkosäännön 23 artiklan mukaan:

" 1. Kunkin siirtoverkonhaltijan on viimeistään 18 päivänä joulukuuta 2018 laadittava käytönpalautussuunnitelma ja kuultava sitä laatiessaan asianomaisia jakeluverkonhaltijoita, merkittäviä verkkokäyttäjiä, kansallisia sääntelyviranomaisia tai 4 artiklan 3 kohdassa tarkoitettuja tahoja, viereisiä siirtoverkonhaltijoita ja muita siirtoverkonhaltijoita synkronialueellaan.

...

4. Käytönpalautumissuunnitelmaan on erityisesti sisällyttävä seuraavat osatekijät:

- a) luettelo toimenpiteistä, jotka siirtoverkonhaltijan on toteutettava laitteistoissaan;
- b) luettelo toimenpiteistä, jotka jakeluverkonhaltijoiden on toteutettava, sekä jakeluverkonhaltijoista, jota ovat vastuussa näiden toimenpiteiden toteuttamisesta laitteistoissaan;
- c) luettelo merkittävistä verkkokäyttäjistä, jotka ovat vastuussa asetuksessa (EU) 2016/631, asetuksessa (EU) 2016/1388 ja asetuksessa (EU) 2016/1447 vahvistetuista pakollisista vaatimuksista tai kansallisesta lainsäädännöstä johtuvien toimenpiteiden toteuttamisesta laitteistoissaan, sekä luettelo toimenpiteistä, jotka näiden merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava;
- d) luettelo ensisijaisista merkittävistä verkkokäyttäjistä sekä niiden irtikytkemistä ja käytön palautusta koskevat ehdot ja edellytykset; ja
- e) luettelo sähköasemista, jotka ovat olennaisen tärkeitä käytönpalautussuunnitelman toimenpiteiden kannalta;



f) sellaisten siirtoverkonhaltijan vastuualueella olevien voimalähteiden lukumäärä, joka tarvitaan sen järjestelmän käytön palauttamiseen bottom up -käytönpalautusstrategiassa, ja joissa on pimeäkäynnistysominaisuus, nopea jälleentahdistusominaisuus (omakäyttötoiminnan avulla) ja saarekekäyttöominaisuus; ja

g) kunkin luetellun toimenpiteen toteuttamisen määräaika.

5. Käytönpalautumissuunnitelmaan on sisällyttävä vähintään seuraavat III luvussa määritellyt tekniset ja organisatoriset toimenpiteet:

a) 2 jakson mukainen käytönpalautusmenettely;

b) 3 jakson mukainen taajuudenhallintamenettely; ja

c) 4 jakson mukainen tahdistusmenettely.

6. Käytönpalautussuunnitelmaan sisältyvien toimenpiteiden on oltava seuraavien periaatteiden mukaisia:

a) niillä on oltava mahdollisimman pieni vaikutus verkon käyttäjiin;

b) niiden on oltava taloudellisesti tehokkaita;

c) vain tarpeelliset toimenpiteet on aktivoitava; ja

d) ne eivät saa saattaa yhteenliitettyjä siirtoverkkoja hätätilaan tai suurhäiriötilaan."

Perustelut

Fingrid toimitti luettelon järjestelmän varautumissuunnitelman ja käytönpalautussuunnitelman kannalta merkittävistä verkkokäyttäjistä sekä luettelon toimenpiteistä, jotka näiden merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava, Energiavirastoon määräaikaan mennessä 18.12.2018.

Fingridin ehdottamissa luetteloissa merkittäviksi verkkokäyttäjiksi on katsottu myös sähkön jakeluverkonhaltijoita sekä sähkön suurjännitteisen jakeluverkon haltijoita. Verkkosäännön 2 artiklan 1 kohdan mukaan asetusta sovelletaan "*siirtoverkonhaltijoihin, jakeluverkonhaltijoihin, merkittäviin verkkokäyttäjiin, ...*". Edelleen verkkosäännön 4 artiklan 2 (c) kohdan mukaisesti siirtoverkonhaltijan on annettava asianomaisen sääntelyviranomaisen hyväksyttäväksi "*siirtoverkonhaltijoiden 11 artiklan 4 kohdan c alakohdan ja 23 artiklan 4 kohdan c alakohdan mukaisesti laatima luettelo merkittävistä verkkokäyttäjistä...*". Verkkosäännön 11 artiklan 4 (b) kohdassa sekä 23 artiklan 4 (b) kohdassa määritellään "*luettelo toimenpiteistä, jotka jakeluverkonhaltijoiden on toteutettava, sekä jakeluverkonhaltijoista, jota ovat vastuussa näiden toimenpiteiden toteuttamisesta laitteistoissaan*". Näin ollen Energiavirasto katsoo, että artiklan 4 kohdissa 2 määriteltyä hyväksymisprosessia ei sovelleta jakeluverkonhaltijoihin tai suurjännitteisen jakeluverkon haltijoihin.

Energiavirasto katsoo, että merkittäviksi verkkokäyttäjiksi ehdotetut toimijat ovat muilta osin verkkosäännön mukaisia merkittäviä verkkokäyttäjiä ja keskeisiä jär-



jestelmän varautumissuunnitelman ja käytönpalautussuunnitelman kannalta. Energiavirasto hyväksyy siten Fingridin toimittamat luettelot merkittävistä verkkokäyttäjistä jakeluverkonhaltijat ja suurjännitteisen jakeluverkon haltijat pois lukien.

Energiavirasto katsoo, että merkittäville verkkokäyttäjille ehdotetut toimenpiteet ovat verkkosäännön vaatimusten mukaisia ja tarpeellisia järjestelmän varautumissuunnitelman ja käytönpalautussuunnitelman toiminnan kannalta.

Energiavirasto katsoo, että Fingridin 18.12.2018 toimittama ehdotus merkittävistä verkkokäyttäjistä ja toimenpiteistä, jotka merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava, täyttää ER verkkosäännön vaatimukset sekä tavoitteet.

Sovelletut säännökset

Komission asetus (EU) 2017/2196 1 artikla, 2 artikla, 4 artikla, 5 artikla, 7 artikla, 11 artikla, 23 artikla

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013) 36 §

Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus liitteenä.

Liitteet Valitusosoitus Markkinaoikeuteen

Fingrid Oyj:n ehdotus asetuksen (EU) 2017/2196 sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevasta verkkosäännöstä 11 artiklan 4(c) kohdan mukaisiksi merkittäviksi verkkokäyttäjiksi ja toimenpiteiksi, jotka merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava sekä 11 artiklan 4(d) mukaisiksi ensisijaisiksi merkittäviksi verkkokäyttäjiksi

Fingrid Oyj:n ehdotus asetuksen (EU) 2017/2196 sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevasta verkkosäännöstä 23 artiklan 4(c) kohdan mukaisiksi merkittäviksi verkkokäyttäjiksi ja toimenpiteiksi, jotka merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava sekä 23 artiklan 4(d) mukaisiksi ensisijaisiksi merkittäviksi verkkokäyttäjiksi

Lista vahvistetuista merkittävistä verkkokäyttäjistä – järjestelmän varautumissuunnitelma

Lista vahvistetuista merkittävistä verkkokäyttäjistä – käytönpalautussuunnitelma

Jakelu Fingrid Oyj



VALITUSOSOITUS

Muutoksenhakuoikeus

Energiaviraston antamaan päätökseen saa hakea muutosta valittamalla siinä järjestyksessä kuin hallintolainkäyttölaissa (586/1996) säädetään. Valituskelpoisella päätöksellä tarkoitetaan toimenpidettä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Valitusoikeus on sillä, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa.

Valitusviranomainen

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on markkinaoikeus.

Valitusaika

Valitus on tehtävä 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksisaantipäivää ei oteta lukuun. Jos määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, lauantai, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, jouluaatto tai juhannusaatto, määräaika jatkuu vielä seuraavan arkipäivän.

Valituskirjelmän sisältö

Valitus tehdään kirjallisesti. Markkinaoikeudelle osoitetussa valituskirjelmässä on ilmoitettava:

- valittajan nimi ja kotikunta
- postiosoite ja puhelinnumero, joihin asiaa koskevat ilmoitukset valittajalle voidaan toimittaa
- päätös, johon haetaan muutosta;
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi; sekä
- perusteet, joilla muutosta vaaditaan.

Valittajan, laillisen edustajan tai asiamiehen on allekirjoitettava valituskirjelmä. Jos valittajan puhevaltaa käyttää hänen laillinen edustajansa tai asiamiehensä tai jos valituksen laatijana on muu henkilö, on valituskirjelmässä ilmoitettava myös tämän nimi ja kotikunta.

Valituskirjelmän liitteet

Valituskirjelmään on liitettävä:

- muutoksenhaun kohteena oleva päätös alkuperäisenä tai jäljennöksenä;
- todistus siitä, minä päivänä päätös on annettu tiedoksi tai muu selvitys valitusajan alkamisajankohdasta; sekä



- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu Energiavirastolle tai markkinaoikeudelle.

Asiamiehen on liitettävä valituskirjelmään valtakirja, jollei päämies ole valtuuttanut häntä suullisesti valitusviranomaisessa. Asianajajan ja yleisen oikeusavustajan tulee esittää valtakirja ainoastaan, jos valitusviranomainen niin määrää.

Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa markkinaoikeuteen, jonka osoite on:

Markkinaoikeus
Radanrakentajantie 5
00520 HELSINKI
Faksi: 029 56 43314
Sähköposti: markkinaoikeus@oikeus.fi

Valituskirjelmä voidaan toimittaa valitusviranomaiselle myös postitse.

Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi2.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet>.

Kun valituskirjelmä toimitetaan hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelun kautta, liitteet voi toimittaa skannattuna asiointipalvelussa tai kirjeitse. Kirjeitse toimitettaessa mainitse asiasta asiointipalvelun Viesti-kentässä.

Oikeudenkäyntimaksu

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2050 euroa. Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.



OHJE MAKSUA KOSKEVAAN MUUTOKSENHAKUUN

Valtion maksuperustelain (150/1992) 11 b §:n mukaan maksuvelvollinen, joka katsoo, että 6 §:ssä tarkoitettusta julkisoikeudellisesta suoritteesta määrätyn maksun määräämisessä on tapahtunut virhe, voi vaatia siihen oikaisua maksun määränneeltä viranomaiselta kuuden kuukauden kuluessa maksun määräämisestä.

**Fingrid Oyj:n ehdotus asetuksen (EU) 2017/2196
sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevasta
verkkosäännöstä 11 artiklan 4(c) kohdan mukaisiksi
merkittäviksi verkkokäyttäjiksi ja toimenpiteiksi, jotka
merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava sekä 11
artiklan 4(d) kohdan mukaisiksi ensisijaisiksi
merkittäviksi verkkokäyttäjiksi**

18. päivänä joulukuuta 2018

FINGRID OYJ, JOKA OTTAA HUOMIOON JA KATSOO SEURAAVAA:

- (1) Fingrid Oyj (jäljempänä Fingrid) on valmistellut tämän asiakirjan liittyen komission asetuksen (EU) 2017/2196, annettu 24 päivänä marraskuuta 2017 sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevasta verkkosäännöstä (jäljempänä "ER asetus"), 11 artiklan 4(c) kohdan Fingridille asettamaan velvoitteeseen laatia ehdotus merkittävien verkkokäyttäjien määrittämiseksi ja toimenpiteiksi, jotka näiden merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava sekä 11 artiklan 4(d) kohdan velvoitteeseen laatia ehdotus ensisijaisista merkittävistä verkkokäyttäjistä ja näihin sovellettavista irtikytkemistä koskevista ehdoista ja edellytyksistä.
- (2) Fingridin ehdotus ottaa huomioon yleiset periaatteet ja tavoitteet siten kuin ne on määritelty ER asetuksessa sekä Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksessa (EY) N:o 714/2009 verkkoon pääsyä koskevista edellytyksistä rajat ylittävässä sähkön kaupassa. ER asetuksen tavoitteena on vahvistaa teknisiä ja organisatorisia toimenpiteitä koskevat yhtenäiset vaatimukset, jotta voidaan estää kansallisessa verkossa esiintyvän häiriön laajeneminen tai paheneminen ja välttää häiriön ja suurihäiriötilan leviäminen muihin verkkoihin.
- (3) Fingridin ehdotus ottaa huomioon ER asetuksen 11 artiklan 5(a) kohdan vaatimuksen sisällyttää järjestelmän varautumissuunnitelmaan automaattinen alitajuussuojajärjestelmä 15 artiklan mukaisesti sekä automaattinen ylitaajuussuojajärjestelmä 16 artiklan mukaisesti.
- (4) Fingridin ehdotus ottaa huomioon Fingridin velvoitteet kansallisen lainsäädännön mukaisesti huolehtia järjestelmävastaavalle sähkömarkkinalain (588/2013) 44 §:ssä säädetystä vastuusta sekä toteuttaa Suomen kantaverkonhaltijana järjestelmävastaavan tehtäviä siten, kuin niistä tarkemmin säädetään kantaverkonhaltijan järjestelmävastuusta annetun työ- ja elinkeinoministeriön asetuksen (635/2013) 3 §:n 3 momentissa, 5 §:n 3 momentissa ja 9 §:ssä.

TOIMITTAA SEURAAVAN EHDOTUKSEN ENERGIAVIRASTOLLE:

1 artikla

Kohde ja soveltamisala

Tämä ehdotus kattaa luettelon ER asetuksen 11 artiklan 4(c) kohdan mukaisista merkittävistä verkkokäyttäjistä ja toimenpiteistä, jotka näiden merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava sekä 11 artiklan 4(d) kohdan mukaisista ensisijaisista merkittävistä verkkokäyttäjistä.

2 artikla

Määritelmät

1. Tässä ehdotuksessa sovelletaan ER asetuksen 3 artiklan, asetuksen (EY) N:o 714/2009 2 artiklan, asetuksen (EU) 2016/631 2 artiklan, asetuksen (EU) 2016/1447 2 artiklan, asetuksen (EU) 2016/1719 2 artiklan ja asetuksen (EU) 2017/1485 2 artiklan sekä sähkömarkkinalain (588/2013)

3 §:n ja kantaverkonhaltijan järjestelmävastuusta annetun asetuksen (635/2013) 2 §:n määritelmiä.

2. "Voimalaitoksella" tarkoitetaan tässä ehdotuksessa asetuksen (EU) 2016/613 mukaista tuotantomoduulia.
3. "Tehonvajaussuojauksella" tarkoitetaan tässä ehdotuksessa ER asetuksen 15 artiklan mukaiseen automaattiseen alitaajuussuojausjärjestelmään sisältyvää automaattista sähkönkulutuksen irtikytkentää.

3 artikla

Merkittävät verkkokäyttäjät järjestelmän varautumissuunnitelmassa

1. ER asetuksen 11 artiklan 4(c) kohdan mukaisesti merkittäviä verkkokäyttäjiä ovat:
 - a) Suoraan kantaverkkoon liittyneet sähkökuluttajat.
 - b) Olemassa olevista ja uusista asetuksen (EU) 2016/631 mukaisista tyyppin C ja D voimalaitoksista ne, joiden teho on yli 10 MW.

Kohdan 1(b) määrittely perustuu Energiaviraston julkaisemaan voimalaitosrekisteriin.

2. Luettelo merkittävistä verkkokäyttäjistä on tämän ehdotuksen liitteenä. Fingrid päivittää luettelo kolmen vuoden välein siten, että ensimmäinen päivitys tehdään kolmen vuoden kuluttua ehdotuksen hyväksymispäivästä. Päivitetty luettelo toimitetaan Energiavirastolle.

4 artikla

Toimenpiteet, jotka merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava

1. ER asetuksen 11 artiklan 4(c) kohdan mukaisesti merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava seuraava toimenpide:
 - a) Tehonvajaussuojauksen toteuttaminen suoraan kantaverkkoon liittyneiden sähkökuluttajien kulutuskohteissa osana ER asetuksen 15 artiklan mukaista automaattista alitaajuussuojausjärjestelmää. Tehonvajaussuojaus tulee olla toteutettuna ER asetuksen 55 artiklan mukaisesti 18.12.2022 mennessä.

5 artikla

Ensisijaiset merkittävät verkkokäyttäjät

ER asetuksen 11 artiklan 4(d) kohdan mukaisia ensisijaisia merkittäviä verkkokäyttäjiä ei määritellä.

6 artikla

Ehdotuksen julkaiseminen ja toimeenpano

1. Fingrid julkaisee tämän ehdotuksen ilman tarpeettomia viivytyksiä sen jälkeen, kun Energiavirasto on sen hyväksynyt.

2. Fingrid toimeenpanee tämän ehdotuksen osana varautumissuunnitelman toimeenpanoa sen mukaisesti, mitä varautumissuunnitelman toimeenpanosta on ER asetuksessa säädetty.

**Fingrid Oyj:n ehdotus asetuksen (EU) 2017/2196
sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevasta
verkkosäännöstä 23 artiklan 4(c) kohdan mukaisiksi
merkittäviksi verkkokäyttäjiksi ja toimenpiteiksi, jotka
merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava sekä 23
artiklan 4(d) kohdan mukaisiksi ensisijaisiksi
merkittäviksi verkkokäyttäjiksi**

18. päivänä joulukuuta 2018

FINGRID OYJ, JOKA OTTAA HUOMIOON JA KATSOO SEURAAVAA:

- (1) Fingrid Oyj (jäljempänä Fingrid) on valmistellut tämän asiakirjan liittyen komission asetuksen (EU) 2017/2196, annettu 24 päivänä marraskuuta 2017 sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevasta verkkosäännöstä (jäljempänä "ER asetus"), 23 artiklan 4(c) kohdan Fingridille asettamaan velvoitteeseen laatia ehdotus merkittävien verkkokäyttäjien määrittelemiseksi ja toimenpiteiksi, jotka näiden merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava sekä 23 artiklan 4(d) kohdan velvoitteeseen laatia ehdotus ensisijaisista merkittävistä verkkokäyttäjistä ja näihin sovellettavista käytön palautusta koskevista ehdoista ja edellytyksistä.
- (2) Fingridin ehdotus ottaa huomioon yleiset periaatteet ja tavoitteet siten kuin ne on määritelty ER asetuksessa sekä Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksessa (EY) N:o 714/2009 verkkoon pääsyä koskevista edellytyksistä rajat ylittävässä sähköön kaupassa. ER asetuksen tavoitteena on vahvistaa teknisiä ja organisatorisia toimenpiteitä koskevat yhtenäiset vaatimukset, jotta voidaan estää kansallisessa verkossa esiintyvän häiriön laajeneminen tai paheneminen ja välttää häiriön ja suurhäiriötilan leviäminen muihin verkkoihin.
- (3) Fingridin ehdotus ottaa huomioon siirtoverkonhaltijan oikeuden koota hätä-, suurhäiriö- tai palautustilassa ollessaan ER asetuksen 40 artiklan 1(b) kohdan mukaisesti mittaus- ja tilatietoja 23 artiklan 4(c) kohdan mukaisesti määritellyjen merkittävien verkkokäyttäjien laitteistoista.
- (4) Fingridin ehdotus ottaa huomioon ER asetuksen 41 artiklan 1 kohdan vaatimuksen, jonka mukaan 23 artiklan 4(c) kohdan mukaisesti määritellyillä merkittävillä verkkokäyttäjillä on oltava käytössään riittävästi varmennettu ääniviestijärjestelmä, jotta käytönpalautussuunnitelman edellyttämä tiedonvaihto on mahdollista vähintään 24 tunnin ajan, jos sähköön syöttö ulkoisesta sähköjärjestelmästä loppuu kokonaan tai jos jokin ääniviestintäjärjestelmän yksittäinen laite vikaantuu.
- (5) Fingridin ehdotus ottaa huomioon ER asetuksen 42 artiklan 2 kohdan mukaisen vaatimuksen, jonka mukaan 23 artiklan 4(c) kohdan mukaisesti määritellyillä merkittävillä verkkokäyttäjillä on oltava käytettävissään asetuksen (EU) 2017/1485 24 artiklassa tarkoitetut ja käytönpalautussuunnitelmassa käytetyt kriittiset välineet, laitteet ja tilat vähintään 24 tunnin ajan tilanteessa, jossa pääsähkönsyöttö menetetään.
- (6) Fingridin ehdotus ottaa huomioon ER asetuksen 42 artiklan 5 kohdan vaatimuksen, jonka mukaan sähköasemien, jotka on määritelty olennaisen tärkeiksi käytönpalautussuunnitelman toimenpiteiden kannalta 23 artiklan 4 kohdan mukaisesti, on pysyttävä toiminnassa vähintään 24 tunnin ajan tilanteessa, jossa pääsähkönsyöttö menetetään.
- (7) Fingridin ehdotus ottaa huomioon Fingridin velvoitteet kansallisen lainsäädännön mukaisesti huolehtia järjestelmävastaavalle sähkömarkkinalain (588/2013) 44 §:ssä säädetyistä vastuista sekä toteuttaa Suomen kantaverkonhaltijana järjestelmävastaavan tehtäviä siten, kuin niistä tarkemmin säädetään kantaverkonhaltijan järjestelmävastuusta annetun työ- ja elinkeinoministeriön asetuksen (635/2013) 3 §:n 3 momentissa, 5 §:n 3 momentissa ja 9 §:ssä.

TOIMITTAA SEURAAVAN EHDOTUKSEN ENERGIAVIRASTOLLE:

1 artikla

Kohde ja soveltamisala

Tämä ehdotus kattaa luettelon ER asetuksen 23 artiklan 4(c) kohdan mukaisista merkittävistä verkkokäyttäjistä ja toimenpiteistä, jotka näiden merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava sekä 23 artiklan 4(d) kohdan mukaisista ensisijaisista merkittävistä verkkokäyttäjistä.

2 artikla

Määritelmät

1. Tässä ehdotuksessa sovelletaan ER asetuksen 3 artiklan, asetuksen (EY) N:o 714/2009 2 artiklan, asetuksen (EU) 2016/631 2 artiklan, asetuksen (EU) 2016/1447 2 artiklan, asetuksen (EU) 2016/1719 2 artiklan ja asetuksen (EU) 2017/1485 2 artiklan sekä sähkömarkkinalain (588/2013) 3 §:n ja kantaverkonhaltijan järjestelmävaluusta annetun asetuksen (635/2013) 2 §:n määritelmiä.
2. ”Voimalaitoksella” tarkoitetaan tässä ehdotuksessa asetuksen (EU) 2016/613 mukaista tuotantomoduulia.

3 artikla

Merkittävät verkkokäyttäjät käytönpalautussuunnitelmassa

1. ER asetuksen 23 artiklan kohdan 4(c) mukaisesti merkittäviä verkkokäyttäjiä ovat:
 - a) Olemassa olevista ja uusista asetuksen (EU) 2016/631 mukaisista tyyppin D voimalaitoksista ne, joiden teho on yli 30 MW; ja
 - b) Sellaiset jakeluverkoissa ja suurjännitteisissä jakeluverkoissa olevat sähköasemat, joiden kautta kohdan 1 (a) mukaiset voimalaitokset liittyvät kantaverkkoon.

Kohdan 1 (a) määrittely perustuu Energiaviraston julkaisemaan voimalaitosrekisteriin.

2. Luettelo merkittävistä verkkokäyttäjistä on tämän ehdotuksen liitteenä. Fingrid päivittää luetteloa kolmen vuoden välein siten, että ensimmäinen päivitys tehdään kolmen vuoden kuluttua ehdotuksen hyväksymispäivästä. Päivitetty luettelo toimitetaan Energiavirastolle.

4 artikla

Toimenpiteet, jotka merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava

1. Merkittävien verkkokäyttäjien on toteutettava seuraavat toimenpiteet ER asetuksen 23 artiklan 4(c) kohdan mukaisesti:
 - a) ER asetuksen 23 artiklan 4 (c) kohdan mukaisesti määriteltyjen merkittävien verkkokäyttäjien tulee toteuttaa 42 artiklan 2 kohdan mukaisesti 24 tunnin toimintakyky voimalaitoksillaan sekä sellaisilla jakeluverkoissa ja suurjännitteisissä jakeluverkoissa olevilla sähköasemillaan, joiden kautta merkittäviksi verkkokäyttäjiksi määritellyt voimalaitokset

liittyvät kantaverkkoon. Voimalaitosten ja sähköasemien 24 tunnin toimintakyvyn tulee olla toteutettuna ER asetuksen 55 artiklan mukaisesti 18.12.2022 mennessä.

- i. Sähköaseman 24 tunnin toimintakyvyn edellytyksenä on, että ulkoisen sähkönsyötön menetyksen jälkeen:
 - o käytönpalautuksen kannalta välttämätön merkittävän verkonkäyttäjän oma puheviestintä toimii vähintään 24 h ajan;
 - o sähköaseman mittaus- ja tilatiedot ovat käytettävissä sähköaseman käytöstä vastaavan osapuolen käytönvalvontajärjestelmässä vähintään 24 tunnin ajan;
 - o suurihäiriön jälkeisen käytönpalautuksen kannalta tarpeellisten kytkinlaitteiden kauko-ohjaus tulee olla mahdollista vähintään 24 tunnin ajan; ja
 - o sähköaseman varasähkönsyötön tulee kyetä kattamaan sähköaseman omakäyttö vähintään 24 tunnin ajan siten, että kutakin edellisessä kohdassa määriteltyä käytönpalautuksen kannalta tarpeellista kytkinlaitetta tulee kyetä kauko-ohjaamaan kiinni/auki vähintään 6 kertaa.
 - ii. Voimalaitoksen 24 tunnin toimintakyvyn edellytyksenä on, että ulkoisen sähkönsyötön menetyksen jälkeen:
 - o Voimalaitoksen käynnistämisen sekä pätö- ja loistehon säädön tulee olla mahdollista vähintään 24 tunnin ajan; ja
 - o Voimalaitoksen verkkoon tahdistamiseen tarvittavien kytkentöjen tulee olla mahdollisia vähintään 24 tunnin ajan.
- b) ER asetuksen 23 artiklan 4(c) kohdan mukaisesti määritellyillä merkittävillä verkonkäyttäjillä on oltava 41 artiklan 1 kohdan mukaisesti käytössään ääniviestintäjärjestelmä, jonka laitteet on riittävästi varmennettu ja jolla on riittävät varasähkönsyöttöjärjestelyt, jotta käytönpalautussuunnitelman edellyttämä tiedonvaihto on mahdollista vähintään 24 tunnin ajan, jos sähkönsyöttö ulkoisesta sähköjärjestelmästä loppuu kokonaan tai jos jokin ääniviestintäjärjestelmän yksittäinen laite vikaantuu. Ääniviestintäjärjestelmän varmennuksineen tulee olla toteutettuna ER asetuksen 55 artiklan mukaisesti 18.12.2022 mennessä.
- i. Merkittävän verkonkäyttäjän tulee käyttää ääniviestinnässä Fingridin suuntaan sellaista yllä mainitut vaatimukset täyttävää ääniviestintäjärjestelmää, joka on käytössä myös Fingridillä.
 - ii. Merkittävän verkonkäyttäjän tulee käyttää oman 24 tunnin toimintakyvynsä ja käytönpalautuksen varmistamiseen tarvittavassa ääniviestinnässä yllä mainitut vaatimukset täyttävää ääniviestintäjärjestelmää.

5 artikla

Ensisijaiset merkittävät verkonkäyttäjät

ER asetuksen 23 artiklan 4(d) kohdan mukaisia ensisijaisia merkittäviä verkonkäyttäjiä ei määritellä.

6 artikla

Ehdotuksen julkaiseminen ja toimeenpano

1. Fingrid julkaisee tämän ehdotuksen ilman tarpeettomia viivytyksiä sen jälkeen, kun Energiavirasto on sen hyväksynyt.
2. Fingrid toimeenpanee tämän ehdotuksen siten kuin ER asetuksessa on toimeenpanosta säädetty.