



EUROOPAN
KOMISSIO

Bryssel 23.2.2017
COM(2016) 861 final

ANNEX 1

LIITE

asiakirjaan

Ehdotus Euroopan parlamentin ja neuvoston asetukseksi

sähkön sisämarkkinoista

{SWD(2016) 410 final}
{SWD(2016) 411 final}
{SWD(2016) 412 final}
{SWD(2016) 413 final}

LIITE I

~~KÄYTETTÄVISSÄ OLEVAN KANSALLISTEN VERKKOJEN VÄLISTEN YHTEENLIITÄNTÖJEN SIIRTOKAPASITEETIN HALLINTAA JA JAKAMISTA KOSKEVAT SUUNTAVIIVAT~~

~~1. Yleiset määräykset~~

~~1.1. Siirtoverkonhaltijoiden on pyrittävä hyväksymään kaikki kaupalliset sähköntoimitukset, myös sellaiset, joihin liittyy rajat ylittävää kauppaa.~~

~~1.2. Jos ylikuormitusta ei ole, pääsyä yhteenliitântään ei saa rajoittaa. Jos ylikuormitusta ei yleensä ole, ei tarvita pysyvää yleistä jakomenettelyä, jonka mukaan oikeudet käyttää rajat ylittävää yhteyttä jaettaisiin.~~

~~1.3. Jos suunnitellut kaupalliset sähköntoimitukset eivät vastaa verkkotoiminnan käyttövarmuuden vaatimuksia, siirtoverkonhaltijoiden on lievitettävä ylikuormitusta verkkotoiminnan käyttövarmuuteen liittyvien vaatimusten mukaisesti ja samalla pyrittävä varmistamaan, että mahdolliset tähän liittyvät kustannukset pysyvät taloudellisesti tehokkaalla tasolla. Jos kustannustehokkaampia toimia ei voida toteuttaa, on harkittava ajojärjestyksen uudelleen määrittämistä tai vastakauppaa.~~

~~1.4. Jos esiintyy rakenteellista ylikuormitusta, siirtoverkonhaltijoiden on välittömästi pantava täytäntöön ennalta määritellyt ja sovitut ylikuormituksen hallintamenetelmät ja järjestelyt. Ylikuormituksen hallintamenetelmillä on varmistettava, että kaikkeen jaettuun siirtokapasiteettiin liittyvät fyysiset sähkövirrat ovat verkon käyttövarmuusnormien mukaisia.~~

~~1.5. Ylikuormituksen hallintaa varten hyväksytyillä menetelmillä on annettava tehokkaita taloudellisia signaaleja markkinaosapuolille ja siirtoverkonhaltijoille, edistettävä kilpailua ja sovellettava alueelliseen ja yhteisönlaajuiseen käyttöön.~~

~~1.6. Ylikuormituksen hallinnassa ei saa soveltaa eri sääntöjä eri sähkönsiirtosopimuksiin. Siirtopyynnön saa evätä vain, jos seuraavat edellytykset täyttyvät yhtä aikaa:~~

~~a) fyysiset sähkövirrat kasvavat pyynnön hyväksymisestä seurauksena niin, ettei sähköverkon käyttövarmuutta enää voida taata, ja~~

~~b) pyyntöön liittyvä rahallinen arvo ylikuormituksen hallintamenettelyssä on pienempi kuin kaikkien muiden pyyntöjen, jotka aiotaan hyväksyä samasta palvelusta ja samoin ehdoin.~~

~~1.7. Määrittäessään verkkoalueita, joiden sisällä ja välillä ylikuormituksen hallintaa sovelletaan, siirtoverkonhaltijoiden on noudatettava periaatteita, joiden mukaan ylikuormituksen hallinnan on oltava mahdollisimman kustannustehokasta ja aiheutettava mahdollisimman vähän kielteisiä vaikutuksia sähkön sisämarkkinoihin. Erityisenä vaatimuksena on, että siirtoverkonhaltijat eivät saa rajoittaa yhteenliittämiskapasiteettia ratkaistakseen ylikuormitustilanteet oman valvonta-alueensa sisällä, paitsi edellä mainituista ja käyttövarmuuteen¹ liittyvistä syistä. Jos tämä tilanne syntyy, siirtoverkonhaltijoiden on kuvattava ja esitettävä se avoimesti kaikille verkon käyttäjille. Tilanne voidaan hyväksyä vain~~

¹ Käyttövarmuus merkitsee siirtoverkon säilyttämistä sovittujen käyttövarmuusrajojen sisällä.

~~siihen saakka, kunnes löydetään pitkän aikavälin ratkaisu. Siirtoverkonhaltijoiden on kuvattava ja esitettävä avoimesti kaikille verkon käyttäjille menetelmät ja hankkeet, joita käytetään pitkän aikavälin ratkaisun saavuttamiseen.~~

~~1.8. Tasapainottaessaan verkkoa omalla valvonta-alueellaan operatiivisilla toimenpiteillä ja ajojärjestyksen uudelleen määrittämisellä siirtoverkonhaltijoiden on otettava huomioon näiden toimenpiteiden vaikutus viereisiin valvonta-alueisiin.~~

~~1.9. Rajayhdysjohtokapasiteetin ylikuormituksen päiväkohtaisen hallinnan mekanismit on 1 päivään tammikuuta 2008 mennessä vahvistettava koordinoidusti ja käyttövarmuus varmistuen, jotta voidaan maksimoida sähkökaupan mahdollisuudet ja luoda edellytykset rajojen yli ulottuvalle tasapainottamiselle.~~

~~1.10. Kansallisten sääntelyviranomaisten on säännöllisesti arvioitava ylikuormituksen hallintamenetelmiä kiinnittäen erityistä huomiota tässä asetuksessa ja näissä suuntaviivoissa vahvistettujen periaatteiden ja sääntöjen noudattamiseen sekä sääntelyviranomaisten itsensä kyseisten periaatteiden ja sääntöjen perusteella vahvistamien ehtojen ja edellytysten noudattamiseen. Arvioinnissa on kuultava kaikkia markkinaosapuolia ja otettava huomioon asiaa koskevat tutkimukset.~~

~~2. Ylikuormituksen hallintamenetelmät~~

~~2.1. Ylikuormituksen hallintamenetelmien on oltava markkinapohjaisia, jotta voidaan edistää tehokasta kauppaa rajojen yli. Tämän vuoksi kapasiteettia voidaan jakaa vain nimenomaisissa huutokaupoissa (kapasiteetti) tai implisiittisissä huutokaupoissa (kapasiteetti ja energia). Saman yhteenliittännän osalta voidaan soveltaa kumpaakin menetelmää. Päivänsisäinen kaupankäynti voidaan hoitaa jatkuvana kaupankäyntinä.~~

~~2.2. Ylikuormituksen hallintamekanismeissa voidaan kilpailuolosuhteista riippuen joutua ottamaan huomioon siirtokapasiteetin jakaminen sekä lyhyellä että pitkällä aikavälillä.~~

~~2.3. Kussakin kapasiteetin jakomenettelyssä on jaettava ennalta määrätty osuus käytettävissä olevasta yhteenliittämiskapasiteetista sekä lisäksi aiemmin jakamatta jäänyt kapasiteetti ja mahdollinen kapasiteetin haltijoiden edellisistä jaoista luovuttama kapasiteetti.~~

~~2.4. Siirtoverkonhaltijoiden on optimoitava kapasiteetin vakauden aste ottaen huomioon kyseisten siirtoverkonhaltijoiden velvoitteet ja oikeudet sekä markkinaosapuolten velvoitteet ja oikeudet, jotta voidaan edistää tehokasta ja toimivaa kilpailua. Kohtuullinen osuus kapasiteetista voidaan tarjota markkinoille heikommalla vakauden asteella, mutta rajat ylittävän siirron tarkat ehdot on aina ilmoitettava markkinaosapuolille.~~

~~2.5. Pitkän ja keskipitkän aikavälin kapasiteetin käyttöoikeuksien on oltava vakaan siirtokapasiteetin käyttöoikeuksia. Niihin sovelletaan käyttötarkoitukseen osoitettaessa käytä tai menetä tai käytä tai myy-periaatetta.~~

~~2.6. Siirtoverkonhaltijoiden on määritettävä sopiva rakenne eri aikaväleillä tapahtuvaa kapasiteetin jakamista varten. Tähän voi sisältyä mahdollisuus varata vähimmäisprosenttiosuus yhteenliittämiskapasiteetista päivittäin tai useita kertoja päivässä tehtävään kapasiteetin jakamiseen. Tämä jakamisrakenne on tarkistutettava sääntelyviranomaisilla. Ehdotuksiaan laatiessaan siirtoverkonhaltijoiden on otettava huomioon:~~

~~a) markkinoiden ominaispiirteet;~~

~~b) toimintaolosuhteet, kuten vakaalta pohjalta ilmoitettuihin suunnitelmiin kohdistuvan tasauttamisen vaikutukset;~~

~~e) käytössä oleville kapasiteetinjakomekanismeille vahvistettujen prosenttiosuuksien ja aikavälien yhdenmukaisuus.~~

~~2.7. Kapasiteetin jakamisessa ei saa syrjiä markkinaosapuolia, jotka haluavat käyttää oikeuksiaan käyttäen kahdenvälisiä toimitussopimuksia tai tehdä tarjouksia sähköpörssissä. Korkeimmat tarjoukset (jotka voivat olla tietyllä aikavälillä joko nimenomaisia tai implisiittisiä) hyväksytään.~~

~~2.8. Alueilla, joilla sähkön finanssimarkkinat ovat pitkälle kehittyneitä ja ovat osoittaneet tehokkuutensa, koko yhteenliittämiskapasiteetti voidaan jakaa implisiittisissä huutokaupoissa.~~

~~2.9. Muissa kuin uusien rajayhdysjohtojen tapauksissa, joihin sovelletaan asetuksen (EY) N:o 1228/2003 7 artiklan tai tämän asetuksen 17 artiklan mukaista poikkeusta, ei sallita lähtöhintojen käyttöä kapasiteetinjakomenetelmissä.~~

~~2.10. Periaatteessa kaikkien potentiaalisten markkinaosapuolten on sallittava osallistua jakoprosessiin rajoituksitta. Jotta vältettäisiin luomasta tai vaikeuttamasta tietyn markkinatoimijan mahdolliseen määräävään markkina-asemaan liittyviä ongelmia, sääntely- ja/tai kilpailuviranomaiset voivat tarvittaessa asettaa rajoituksia, joita sovelletaan yleisesti tai yksittäisen yhtiön osalta määräävän markkina-aseman vuoksi.~~

~~2.11. Markkinaosapuolten on varmistettava siirtoverkonhaltijoille kapasiteetin käyttönsä määrääjän kuluessa kullakin aikavälillä. Määrääjän on oltava sellainen, että siirtoverkonhaltijat voivat osoittaa käyttämättömäksi jäävän kapasiteetin uudelleenjakoa varten seuraavalla relevantilla aikavälillä, mukaan luettuna päivänsisäinen kaupankäynti.~~

~~2.12. Kapasiteetin on oltava vapaasti kaupattavissa jälkimarkkinoilla sillä edellytyksellä, että siirtoverkonhaltijalle ilmoitetaan kaupasta riittävän ajoissa. Jos siirtoverkonhaltija ei hyväksy jälkimarkkinakauppaa, sen on ilmoitettava ja selitettävä tämä selkeästi ja avoimesti kaikille markkinaosapuolille ja ilmoitettava tästä sääntelyviranomaiselle.~~

~~2.13. Kapasiteetin jakamiseen liittyvien velvoitteiden noudattamatta jättämisestä aiheutuvat taloudelliset seuraukset on osoitettava niille, jotka ovat vastuussa velvoitteiden noudattamatta jättämisestä. Jos markkinaosapuolet eivät käytä kapasiteettia, jonka käyttöön ne ovat sitoutuneet, tai kun on kyse nimenomaisessa huutokaupassa jaetusta kapasiteetista myy kapasiteettia jälkimarkkinoilla tai palautta sitä ajoissa, niiden on menetettävä oikeutensa kyseiseen kapasiteettiin ja maksettava kustannusvastaava korvaus. Kapasiteetin käyttämättä jättämisestä perittävien kustannusvastaavien korvausten on oltava perusteltuja ja oikeasuhteisia. Samoin jos siirtoverkonhaltija ei täytä velvoitettaan, sen on suoritettava markkinaosapuolelle korvaus kapasiteettioikeuksien menetyksestä. Välillisiä menetyksiä ei oteta huomioon tätä tarkoitusta varten. Velvoitteiden noudattamatta jättämisestä aiheutuvan vastuuvastuun määrittämiseen käytettävät perusperiaatteet ja menetelmät on taloudellisten seurausten osalta määriteltävä ennakolta, ja ne on tarkistutettava kansallisella sääntelyviranomaisella tai sääntelyviranomaisilla.~~

~~3. Koordinointi~~

~~3.1. Kapasiteetin jakaminen yhteenliittännässä on koordinoitava ja toteutettava käyttäen jakomenettelyjä, jotka ovat yhteisiä kaikille kyseisille siirtoverkonhaltijoille. Tapauksissa, joissa kahden maan (siirtoverkonhaltijoiden) välisen kaupan odotetaan merkittävästi vaikuttavan fyysisten sähkövirtojen olosuhteisiin kolmannessa maassa (siirtoverkonhaltijan osalta), ylikuormituksen hallintamenetelmät on koordinoitava kaikkien kyseisten siirtoverkonhaltijoiden kesken yhteisen ylikuormituksen hallintamenettelyjen avulla. Kansallisten sääntelyviranomaisten ja siirtoverkonhaltijoiden on varmistettava, ettei oteta yksipuolisesti käyttöön ylikuormituksen hallintamenettelyjä, jolla on merkittävä vaikutus fyysisiin sähkövirtoihin muissa verkoissa.~~

~~3.2. Yhteisiä yhteensovitettuja ylikuormituksen hallintamenetelmiä sekä yhteisiä yhteensovitettuja menettelyjä, joissa kapasiteettia jaetaan markkinoille vähintään vuosittain, kuukausittain ja päivittäin, on sovellettava 1. tammikuuta 2007 mennessä seuraavien alueiden maiden välillä:~~

- ~~a) Pohjois-Eurooppa (Tanska, Ruotsi, Suomi, Saksa ja Puola),~~
- ~~b) Luoteis-Eurooppa (Benelux-maat, Saksa ja Ranska),~~
- ~~c) Italia (Italia, Ranska, Saksa, Itävalta, Slovenia ja Kreikka),~~
- ~~d) Keski- ja Itä-Eurooppa (Saksa, Puola, Tšekki, Slovakia, Unkari, Itävalta ja Slovenia),~~
- ~~e) Lounais-Eurooppa (Espanja, Portugali ja Ranska),~~
- ~~f) Yhdistynyt kuningaskunta, Irlanti ja Ranska,~~
- ~~g) Baltian maat (Viro, Latvia ja Liettua).~~

~~Jos yhteenliittännässä on mukana eri alueisiin kuuluvia maita, ylikuormituksen hallinnassa voidaan käyttää eri menetelmiä, jotta voidaan varmistaa yhteensopivuus niiden menetelmien kanssa, joita käytetään niillä muilla alueilla, joihin nämä maat kuuluvat. Tässä tapauksessa asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden on tehtävä menetelmästä ehdotus, jonka sääntelyviranomaiset sitten tarkistavat.~~

~~3.3. Edellä 2.8 kohdassa tarkoitetuilla alueilla kaikki yhteenliittämiskapasiteetti voidaan jakaa seuraavaa päivää koskevana jakona.~~

~~3.4. Kaikilla näillä seitsemällä alueella on määriteltävä yhteensopivat ylikuormituksen hallintamenettelyt aidosti yhdentyneiden sähkön sisämarkkinoiden muodostamiseksi. Markkinaosapuolet eivät saa joutua tilanteeseen, jossa alueelliset järjestelmät ovat yhteensopimattomia.~~

~~3.5. Terveen ja tehokkaan kilpailun sekä rajat ylittävän kaupan edistämiseksi siirtoverkonhaltijoiden välisen koordinoinnin 3.2 kohdassa määritellyillä alueilla on katettava kaikki vaiheet kapasiteetin laskennasta ja jakamisen optimoinnista aina verkon käyttövarmuuteen, ja vastuualueet on osoitettava selkeästi. Koordinointiin on sisällyttävä erityisesti:~~

- ~~a) sellaisen yhteisen siirtomallin käyttö, jonka avulla voidaan käsitellä tehokkaasti toisistaan riippuvia fyysisiä silmukkavirtoja ja jossa otetaan huomioon kaupallisten ja fyysisten virtojen väliset erot,~~
- ~~b) kapasiteetin jakaminen ja käyttötarkoituksiin varaaminen siten, että voidaan käsitellä tehokkaasti toisistaan riippuvia fyysisiä silmukkavirtoja,~~
- ~~c) kapasiteetin haltijoiden yhtäläiset velvoitteet antaa tietoa niiden aiotusta kapasiteetin käytöstä (käyttötarkoituksen ilmoittaminen nimenomaisia huutokauppoja varten),~~
- ~~d) samat aikavälit ja kaupankäynnin päättymisajat,~~
- ~~e) sama rakenne kapasiteetin jakamiselle käytettyjen aikavälien suhteen (1 päivä, 3 tuntia, 1 viikko jne.) ja myytävien kapasiteettilohkojen suhteen (sähkön määrä MW:eina, MWh:eina jne.),~~
- ~~f) johdonmukaiset sopimuspuitteet markkinaosapuolten kanssa,~~
- ~~g) virtojen tarkistus verkon käyttövarmuuteen liittyvien vaatimusten noudattamiseksi toiminnan suunnittelussa ja varsinaisessa toiminnassa,~~
- ~~h) ylikuormituksen hallintatoimenpiteitä koskeva kirjanpito ja niistä sopiminen.~~

~~3.6. Koordinaation on katettava myös siirtoverkonhaltijoiden välinen tiedonvaihto. Tiedonvaihdon on oltava luonteeltaan, ajankohdiltaan ja tiheydeltään sellaista, että se on 3.5 kohdan mukaisten toimien ja sähkömarkkinoiden toiminnan kannalta sopivaa. Tiedonvaihdon avulla siirtoverkonhaltijoiden on erityisesti voitava tehdä parhaat mahdolliset ennusteet kokonaisvaltaisesta verkkotilanteesta voidakseen arvioida virtoja omassa verkossaan ja käytettävissä olevaa yhteenliittämiskapasiteettia. Siirtoverkonhaltijan, joka kokoaa tietoja muiden siirtoverkonhaltijoiden puolesta, on toimitettava tiedonkeruun tulokset kyseisille siirtoverkonhaltijoille.~~

~~4. Markkinaoperaatioiden aikataulu~~

~~4.1. Käytettävissä oleva siirtokapasiteetti on jaettava riittävän ajoissa etukäteen. Kyseisten siirtoverkonhaltijoiden on ennen kutakin siirtokapasiteetin jakamista yhdessä julkistettava jaettava kapasiteetti ottaen tarpeen mukaan huomioon mahdollinen vakaan siirtokapasiteetin oikeuksista ja niihin mahdollisesti liittyvistä tasautuksista vapautuva kapasiteetti samoin kuin mahdolliset ajanjaksot, joiden aikana kapasiteettia rajoitetaan tai se ei ole käytettävissä (esimerkiksi huolto).~~

~~4.2. Verkon käyttövarmuus täydellisesti huomioon ottaen siirto-oikeuksia koskevat ilmoitukset on tehtävä riittävän aikaisin etukäteen ennen päivittäisiä kaupankäyntikiertoja kaikilla kyseisillä järjestäytyneillä markkinoilla ja ennen jaettavan kapasiteetin julkistamista päivittäisessä tai useita päivittäisiä jakoja sisältävässä jakomekanismeissa. Vastakkaiseen suuntaan kulkevien virtojen siirto-oikeudet on tasautettava, jotta yhteenliittäntää voidaan käyttää tehokkaasti.~~

~~4.3. Käytettävissä olevan siirtokapasiteetin peräkkäisten päivänsisäisten jakojen päivälle n on tapahtuttava päivinä n-1 ja n sen jälkeen, kun ennakoitua tai tosiasialliset päivittäiset tuotantosunnitelmat on annettu.~~

~~4.4. Valmistellessaan päivän verkkokäyttöä siirtoverkonhaltijoiden on vaihdettava tietoa viereisten siirtoverkonhaltijoiden kanssa (mukaan luettuna niiden ennakoitu verkkotopologia, tuotantoyksiköiden käytettävyys ja ennakoitu tuotanto sekä verkon kuormitukset), jotta voidaan optimoida koko verkon käyttö operatiivisilla toimenpiteillä verkkotoiminnan käyttövarmuuteen liittyvien vaatimusten mukaisesti.~~

~~5. Avoimuus~~

~~5.1. Siirtoverkonhaltijoiden on julkaistava verkon saatavuuteen, verkkoon pääsyyn ja verkon käyttöön liittyvät asianmukaiset tiedot, mukaan luettuna selvitys siitä, missä ja miksi ylikuormitusta esiintyy, ylikuormituksen hallintamenetelmät sekä suunnitelmat sen tulevaa hallintaa varten.~~

~~5.2. Siirtoverkonhaltijoiden on julkaistava yleinen kuvaus ylikuormituksen hallintamenetelmästä, jota käytetään eri olosuhteissa markkinoita varten käytettävissä olevan kapasiteetin maksimoimiseksi, sekä yleisestä menetelmästä, jota käytetään yhteenliittämiskapasiteetin laskemiseksi eri aikavälejä varten verkon sähköteknisten ja fyysisten ominaisuuksien perusteella. Menetelmä on tarkistutettava asianomaisten jäsenvaltioiden sääntelyviranomaisilla.~~

~~5.3. Siirtoverkonhaltijoiden on kuvattava yksityiskohtaisesti ja annettava avoimesti kaikkien potentiaalisten verkkokäyttäjientietoon käytössä olevat ylikuormituksen hallinnan ja kapasiteetin jakamisen menettelyt (yhdessä kapasiteetin hakuaikojen ja menettelyjen kanssa), tarjotut tuotteet sekä siirtoverkonhaltijoiden ja kapasiteetin vastaanottavan osapuolen velvoitteet ja oikeudet, mukaan luettuna velvoitteiden noudattamatta jättämisestä aiheutuva vastuuvastuuvelvollisuus.~~

~~5.4. Toiminnan ja suunnittelun käyttövarmuusnormien on oltava olennainen osa siirtoverkonhaltijoiden julkisessa asiakirjassa antamia tietoja. Myös tämä asiakirja on tarkistutettava kansallisilla sääntelyviranomaisilla.~~

~~5.10. Siirtoverkonhaltijoiden on säännöllisesti vaihdettava riittävän tarkat verkko- ja kuormitustiedot, jotta kukin siirtoverkonhaltija voi tehdä tehonjakolaskennan omalla alueellaan. Samat tiedot on annettava pyynnöstä sääntelyviranomaisten ja komission käyttöön. Sääntelyviranomaisten ja komission on varmistettava, että ne itse ja mahdolliset konsultit, jotka tekevät niille analyyskejä kyseisten tietojen pohjalta, käsittelevät tietoja luottamuksellisina.~~

~~6. Ylikuormitukseen liittyvien tulojen käyttö~~

~~6.1. Ennakkoon määriteltyyn aikaväliin liittyvät ylikuormituksen hallintamenettelyt saavat tuottaa tuloa vain kyseiseen aikaväliin liittyvässä ylikuormitustilanteessa; tämä ei koske uusia rajayhdysjohtoja, joihin sovelletaan asetuksen (EY) N:o 1228/2003 7 artiklan tai tämän asetuksen 17 artiklan mukaista poikkeusta. Sääntelyviranomaisten on tarkistettava kyseisten tulojen jakomenettely, joka ei saa vääristää siirtokapasiteetin jakamisprosessia minkään kapasiteettia ja energiaa pyytävän osapuolen hyväksi eikä heikentää halukkuutta vähentää ylikuormitusta.~~

~~6.2. Kansallisten sääntelyviranomaisten on toimittava avoimesti yhteenliittämiskapasiteetin jakamisesta aiheutuvien tulojen käytön suhteen.~~

~~6.3. Ylikuormitukseen liittyvät tulot on jaettava kyseeseen tulevien siirtoverkonhaltijoiden kesken niiden sopimien ja sääntelyviranomaisten tarkistamien perusteiden mukaisesti.~~

~~6.4. Siirtoverkonhaltijoiden on vahvistettava selkeästi etukäteen, miten ne käyttävät mahdollisesti saamansa ylikuormitukseen liittyvät tulot ja raportoitava näiden tulojen tosiasiallisesta käytöstä. Sääntelyviranomaisten on tarkastettava, että tämä käyttö vastaa tätä asetusta ja näitä suuntaviivoja ja että yhteenliittämiskapasiteetin jakamisesta aiheutuvat ylikuormitukseen liittyvät tulot osoitetaan kokonaisuudessaan yhteen tai useampaan tämän asetuksen 16 artiklan 6 kohdassa säädetyistä kolmesta tarkoituksesta.~~

~~6.5. Sääntelyviranomaisten on vuosittain kunkin vuoden heinäkuun 31. päivään mennessä julkaistava raportti, jossa ilmoitetaan saman vuoden kesäkuun 30. päivään ulottuvan 12 kuukauden jakson aikana saadut tulot ja niiden käyttö. Samassa yhteydessä on varmennettava, että tulojen käyttö vastaa tätä asetusta ja näitä suuntaviivoja ja että ylikuormitukseen liittyvät tulot on osoitettu kokonaisuudessaan yhteen tai useampaan säädetyistä tarkoituksista.~~

~~6.6. Ylikuormitukseen liittyvien tulojen käyttö investointeihin yhteenliittämiskapasiteetin ylläpitämiseksi tai lisäämiseksi on mieluiten kohdistettava erityisiin ennalta määriteltyihin hankkeisiin, jotka lieventävät nykyisiä ylikuormitustilanteita ja jotka voidaan lisäksi toteuttaa kohtuullisessa ajassa erityisesti lupaprosessia ajatellen.~~

↓ uusi

ALUEELLISTEN KÄYTTÖKESKUSTEN TEHTÄVÄT

1. Koordinoidun kapasiteetin laskenta

1.1. Alueellisten käyttökeskusten on toteutettava alueiden välisten kapasiteettien koordinoitu laskenta.

- 1.2. Koordinoidun kapasiteetin laskenta on tehtävä hyvissä ajoin kullekin markkinoiden aikavälille ja niin usein kuin on tarpeen päivänsisäisellä aikavälillä.
- 1.3. Koordinoidun kapasiteetin laskennan on perustuttava 3 kohdan mukaiseen yhteiseen verkkomalliin ja siinä on käytettävä kyseessä olevan käyttöalueen siirtoverkonhaltijoiden kehittämää koordinoidun kapasiteetin laskentamenetelmää.
- 1.4. Koordinoidun kapasiteetin laskennan on varmistettava tehokas ylikuormituksen hallinta tässä asetuksessa määriteltyjen ylikuormituksen hallinnan periaatteiden mukaisesti.
- 2. Koordinoitu käyttövarmuusanalyysi**
- 2.1. Alueellisten käyttökeskusten on toteutettava koordinoitu käyttövarmuusanalyysi, jolla pyritään varmistamaan verkon käyttövarmuus.
- 2.2. Käyttövarmuusanalyysi on tehtävä kaikille käyttötoiminnan suunnittelun aikaväleille yhteisiä verkkomalleja käyttäen.
- 2.3. Alueellisten käyttökeskusten on jaettava koordinoidun käyttövarmuusanalyysin tulokset ainakin käyttöalueen siirtoverkonhaltijoiden kanssa.
- 2.4. Kun alueellinen käyttökeskus havaitsee koordinoidun käyttövarmuusanalyysin tuloksena mahdollisen rajoitteen, sen on suunniteltava taloudellisesti mahdollisimman tehokkaita korjaavia toimia.
- 3. Yhteisten verkkomallien laatiminen**
- 3.1. Alueellisten käyttökeskusten on vahvistettava tehokkaat prosessit yhteisen verkkomallin laatimiseksi kullekin käyttötoiminnan suunnittelun aikavälille.
- 3.2. Siirtoverkonhaltijoiden on nimitettävä yksi alueellinen käyttökeskus laatimaan yhteinen verkkomalli kaikille alueille.
- 3.3. Yhteisiin verkkomalleihin on sisällyttävä tehokkaan käyttötoiminnan suunnittelun ja kapasiteetin laskennan kannalta merkitykselliset tiedot kaikilla käyttötoiminnan suunnittelun aikaväleillä.
- 3.4. Yhteiset verkkomallit on asetettava pyynnöstä kaikkien alueellisten käyttökeskusten, siirtoverkonhaltijoiden, Sähkö-ENTSON ja viraston saataville.
- 4. Siirtoverkonhaltijoiden varautumissuunnitelmien ja palautussuunnitelmien yhdenmukaisuuden arviointi**
- 4.1. Kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on sovittava kynnysarvosta, jonka ylittyessä yhden tai useamman siirtoverkonhaltijan hätä-, suurhäiriö- tai palautustilassa toteuttamien toimien vaikutusta pidetään merkityksellisenä muiden synkronisesti tai synkronoimattomasti yhteenliitettyjen siirtoverkonhaltijoiden kannalta.
- 4.2. Kunkin alueellisen käyttökeskuksen on 4.1 kohdan mukaisesti määriteltävä kynnysarvoa käyttäen tuettava käyttöalueen siirtoverkonhaltijoita näiden varautumissuunnitelmien ja palautussuunnitelmien yhdenmukaisuuden arvioinnissa.
- 4.3. Alueellisten käyttökeskusten on siirtoverkonhaltijoita tukiessaan
 - a) määriteltävä mahdolliset yhteensopimattomuudet;
 - b) ehdotettava korjaavia toimia.
- 4.4. Siirtoverkonhaltijoiden on otettava huomioon ehdotetut korjaavat toimet.
- 5. Alueellisen käytönpalautuksen koordinointi ja optimointi**

5.1. Alueelliset käyttökeskukset on oltava varustettu lähes reaaliaikaisilla käytönvalvonta- ja tiedonkeruujärjestelmillä, joiden tarkkailualue on määritelty 4.1 kohdan mukaisesti määriteltyä kynnsarvoa käyttäen.

5.2. Kunkin asianomaisen alueellisen käyttökeskuksen on avustettava nimettyjä taajuusjohtajia ja tahdistuksen johtajia järjestelmän käytönpalautuksen tehokkuuden ja toimivuuden parantamisessa. Siirtoverkonhaltijat voivat pyytää alueellisilta käyttökeskuksilta apua, jos niiden sähköjärjestelmä on suurhäiriö- tai palautustilassa.

6. Käytön jälkeinen ja häiriöiden jälkeinen analysointi ja raportointi

6.1. Alueellisten käyttökeskusten on tutkittava kaikki 4.1 kohdan mukaisesti määritellyn kynnsarvon ylittävät häiriöt ja laadittava niistä raportti. Käyttöalueen sääntelyviranomaiset ja virasto voivat osallistua tutkintaan omasta pyynnöstään. Raporttiin on sisällyttävä suosituksia vastaavien häiriöiden estämiseksi tulevaisuudessa.

6.2. Raportti on asetettava kaikkien siirtoverkonhaltijoiden, sääntelyviranomaisten, komission ja viraston saataville. Virasto voi antaa suosituksia vastaavien häiriöiden estämiseksi tulevaisuudessa.

7. Reservikapasiteetin alueellinen mitoitus

7.1. Alueellisten käyttökeskusten on määritettävä käyttöalueen reservikapasiteettivaatimukset. Reservikapasiteettivaatimusten määrittämisessä on noudatettava seuraavia vaatimuksia:

- a) sen yleisenä tavoitteena on oltava käyttövarmuuden ylläpitäminen mahdollisimman kustannustehokkaalla tavalla;
- b) se on suoritettava vuorokautisella ja/tai päivänsisäisellä aikavälillä;
- c) siinä on määritettävä käyttöalueella vaaditun reservikapasiteetin kokonaismäärä;
- d) siinä on määriteltävä reservikapasiteettia koskevat vähimmäisvaatimukset kullekin reservikapasiteetin tyypille;
- e) siinä on otettava huomioon erityyppisten reservikapasiteettien mahdollinen korvaaminen toisentyypisillä reservikapasiteeteilla hankintakustannusten minimoimiseksi;
- f) siinä on vahvistettava vaaditun reservikapasiteetin maantieteellistä jakautumista koskevat tarvittavat vaatimukset, jos näitä tarvitaan.

8. Tasehallintakapasiteetin alueellisen hankinnan helpottaminen

8.1. Alueellisten käyttökeskusten on tuettava käyttöalueen siirtoverkonhaltijoita hankittavan tasehallintakapasiteetin määrän määrittämisessä. Tasehallintakapasiteetin määrän määrittämisessä on noudatettava seuraavia vaatimuksia:

- a) se on suoritettava vuorokautisella ja/tai päivänsisäisellä aikavälillä;
- b) siinä on otettava huomioon erityyppisten reservikapasiteettien mahdollinen korvaaminen toisentyypisillä reservikapasiteeteilla hankintakustannusten minimoimiseksi;
- c) siinä on otettava huomioon vaaditun reservikapasiteetin määrät, jotka odotetaan toimitettavan sellaisten tasesähköä koskevien tarjousten pohjalta, joita ei tehdä tasesähköä koskevan sopimuksen perusteella.

8.2. Alueellisten käyttökeskusten on tuettava käyttöalueen siirtoverkonhaltijoita 8.1 kohdan mukaisesti määritetyn vaaditun tasehallintakapasiteetin määrän hankinnassa. Tasehallintakapasiteetin hankinnassa on noudatettava seuraavia vaatimuksia:

- a) se on suoritettava vuorokautisella ja/tai päivänsisäisellä aikavälillä;
- b) siinä on otettava huomioon erityyppisten reservikapasiteettien mahdollinen korvaaminen toisentyypisillä reservikapasiteeteilla hankintakustannusten minimoimiseksi.

9. Alueelliset verkon riittävyysennusteet ja riskiä vähentävien toimien valmistelu

9.1. Alueellisten käyttökeskusten on tehtävä alueelliset riittävyysarviointit seuraavan viikon aikaväliltä päivänsisäiselle aikavälille.

9.2. Alueellisten käyttökeskusten on tehtävä riittävyysarviointit käyttöalueen siirtoverkonhaltijoiden toimittamien tietojen pohjalta sellaisten tilanteiden havaitsemiseksi, joissa riittävyyden odotetaan olevan puutteellinen millä tahansa vastuualueella tai alueellisella tasolla. Alueellisten käyttökeskusten on otettava huomioon mahdolliset alueiden väliset kaupat ja käyttövarmuusrajat kaikilla käyttötoiminnan suunnittelun aikaväleillä.

9.3. Kunkin alueellisen käyttökeskuksen on alueellista tuotannon riittävyysarviointia suorittaessaan koordinoitava toimintaansa muiden alueellisten käyttökeskusten kanssa

- a) taustaoletusten ja -ennusteiden paikkansapitävyyden tarkastamiseksi;
- b) sellaisten mahdollisten tilanteiden havaitsemiseksi, joissa riittävyys on puutteellinen alueiden välillä.

9.4. Kunkin alueellisen käyttökeskuksen on toimitettava alueellisten tuotannon riittävyysarviointien tulokset sekä toimet, joita se ehdottaa puutteellisen riittävyyden riskin vähentämiseksi, käyttöalueen siirtoverkonhaltijoille ja muille alueellisille käyttökeskuksille.

10. Alueellinen käyttökeskeytysten koordinointi

10.1. Kunkin alueellisen käyttökeskuksen on toteutettava käyttökeskeytysten koordinointi merkityksellisen verkko-omaisuuden käytettävyyssilan seuraamiseksi ja koordinoitava käytettävyyssuunnitelmiaan siirtoverkon käyttövarmuuden varmistamiseksi samalla kun maksimoidaan rajat ylittäviin sähkönsiirtoihin vaikuttavien yhdysjohtojen ja/tai siirtoverkkojen kapasiteetti.

10.2. Kunkin alueellisen käyttökeskuksen on pidettävä yllä yhtä luetteloa käyttöalueen merkityksellisistä verkkoelementeistä, sähköntuotantomoduuleista ja kulutuslaitoksista ja asetettava se saataville Sähkö-ENTSON käyttötoiminnan suunnittelun tietopankissa.

10.3. Kunkin alueellisen käyttökeskuksen on toteutettava seuraavat käyttökeskeytysten koordinointiin käyttöalueella liittyvät toimet:

- a) niiden on arvioitava käyttökeskeytysten suunnittelun yhteensopivuutta käyttäen kaikkien siirtoverkonhaltijoiden seuraavan vuoden käytettävyyssuunnitelmia;
- b) niiden on toimitettava käyttöalueen siirtoverkonhaltijoille luettelo havaituista suunnittelun yhteensopimattomuuksista ja ratkaisut, joita se ehdottaa yhteensopimattomuuksien poistamiseksi.

11. Siirtoverkonhaltijoiden välisten korvausmekanismien optimointi

- 11.1. Alueellisten käyttökeskusten on tuettava käyttöalueen siirtoverkonhaltijoita sellaisiin siirtoverkonhaltijoiden välisiin suorituksiin liittyvien rahavirtojen hallinnoinnissa, joissa on osallisina useampi kuin kaksi siirtoverkonhaltijaa; tämä koskee esimerkiksi ajojärjestyksen uudelleenmäärittelyn kustannuksia, pullonkaulatuloja, tahattomia poikkeamia ja reservien hankintakustannuksia.

12. Koulutus ja sertifiointi

- 12.1. Alueellisten käyttökeskusten on valmisteltava ja toteutettava sähköjärjestelmän alueelliseen käyttöön keskittyviä koulutus- ja sertifiointiohjelmia käyttöalueen siirtoverkonhaltijoiden suunnittelusta vastaavalle ja valvomoissa työskentelevälle henkilöstölle.

- 12.2. Koulutusohjelmien on katettava sähköjärjestelmän käytön kaikki merkitykselliset osatekijät, mukaan lukien alueellisia kriisejä koskevat skenaariot.

13. Alueellisten kriisitilanteiden määrittely ja riskien rajoittamista koskevien skenaarioiden valmistelu sekä jäsenvaltioiden laatimien riskeihinvarautumissuunnitelmien uudelleentarkastelu

- 13.1. Alueellisten käyttökeskusten on määriteltävä alueelliset riskiskenaariot [riskeihin varautumista koskevan asetuksen, sellaisena kuin sitä ehdotetaan asiakirjalla COM(2016) 862] 6 artiklan 1 kohdassa vahvistettujen kriteerien mukaisesti, jos Sähkö-ENTSO siirtää niille tämän tehtävän.

- 13.2. Alueellisten käyttökeskusten on valmisteltava ja toteutettava vuosittaisia kriisisimulaatioita [riskeihin varautumista koskevan asetuksen, sellaisena kuin sitä ehdotetaan asiakirjalla COM(2016) 862] 12 artiklan 3 kohdan mukaisesti yhteistyössä toimivaltaisten viranomaisten kanssa.