



Euroopan unionin
neuvosto

Bryssel, 22. marraskuuta 2017
(OR. en)

14702/17

Toimielinten välinen asia:
2016/0377 (COD)

ENER 463
CODEC 1874

ILMOITUS: A-KOHTA

Lähettiläjä: Neuvoston pääsihteeristö

Vastaanottaja: Neuvosto

Kom:n asiak. nro: 15151/16 ENER 421 IA 136 CODEC 1817 +ADD 1;

Asia: Ehdotus EUROOPAN PARLAMENTIN JA NEUVOSTON ASETUKSEKSI riskeihin varautumisesta sähköalalla ja direktiivin 2005/89/EU kumoamisesta
– Yleisnäkemys

Valtuuskunnille toimitetaan liitteessä yleisnäkemys edellä mainitusta ehdotuksesta, jonka pysyvien edustajien komitea hyväksyi 16. marraskuuta 2017.

Pysyvien edustajien komitean tekstin (asiak. 13379/17) johdanto-osan 19 kappaleeseen, 2 artiklan 2 kohdan g alakohtaan 13 artiklan 1 kohtaan pysyvien edustajien komiteassa käydyn keskustelun jälkeen tehdyt muutokset on merkitty lihavoituina, alleviivattuina, kursivoituina ja harmaalla taustalla.

Muut tekstin osat ovat muuttumattomia. Merkinnät eivät myöskään ole muuttuneet: poistot on osoitettu hakasulkein [], uusi teksti alkuperäiseen komission ehdotukseen verrattuna on **lihavoitu**, toiseen tarkistukseen (10692/1/17 REV 1) lisätty uusi teksti on **lihavoitu ja alleviivattu** ja toisen tarkistuksen jälkeen lisätty uusi teksti on **lihavoitu, alleviivattu ja merkitty harmaalla taustalla**.

Neuvostoa pyydetään muodostamaan yleisnäkemys A-kohtana tämän ilmoituksen liitteessä olevan tekstin pohjalta.

Yleisnäkemystä käytetään neuvoston valtuutuksena neuvotella Euroopan parlamentin kanssa tavallisessa lainsäätämismenettelyssä.

2016/0377 (COD)

Ehdotus

EUROOPAN PARLAMENTIN JA NEUVOSTON ASETUS

riskeihin varautumisesta sähköalalla ja direktiivin 2005/89/EY kumoamisesta

(ETA:n kannalta merkityksellinen teksti)

EUROOPAN PARLAMENTTI JA EUROOPAN UNIONIN NEUVOSTO, jotka

ottavat huomioon Euroopan unionin toiminnasta tehdyn sopimuksen ja erityisesti sen 194 artiklan 2 kohdan,

ottavat huomioon Euroopan komission ehdotuksen,

sen jälkeen kun esitys lainsäätämisyksikössä hyväksyttäväksi säädökseksi on toimitettu kansallisille parlamenteille,

ottavat huomioon Euroopan talous- ja sosiaalikomitean lausunnon¹,

ottavat huomioon alueiden komitean lausunnon²,

noudattavat tavallista lainsäätämisyksiköstä,

¹ EUVL C , , s. .

² EUVL C , , s. .

sekä katsovat seuraavaa:

- (1) Unionin sähköala käy läpi perusteellista muutosta, joka merkitsee aikaisempaa hajautetumpia, useampien toimijoiden markkinoita, paremmin toisiinsa kytkeytyviä järjestelmiä ja uusiutuvan energian osuuden kasvua. Näiden muutosten vuoksi direktiivillä xxx / asetuksella xxx [viittaus ehdotettuun sähködirektiiviin ja sähköasetukseen] on tarkoitus kehittää unionin sähkönsisämarkkinoita koskevaa lainsäädäntöä siten, että voidaan varmistaa markkinoiden ja verkkojen paras mahdollinen toiminta yritysten ja kuluttajien hyödyksi.
- (2) Hyvin toimivat markkinat ja järjestelmät ovat toimitusvarmuuden paras tae. Edes hyvin toimivilla markkinoilla ja järjestelmissä (luonnonkatastrofeista, kuten äärimmäisistä sääoloista, vihamielisistä hyökkäyksistä tai polttoainepulasta johtuvan) sähkökriisin riskiä ei voi täysin sulkea pois. Sähkökriisitilanteiden seuraukset ulottuvat usein yli valtioiden rajojen. Paikallisestikin alkaneiden sähkökriisien vaikutukset voivat levitä nopeasti yli rajojen. Eräiden äärimmäisten olosuhteiden, kuten kova pakkanen, helleaalto tai kyberhyökkäys, vaikutukset voivat kohdistua samanaikaisesti kokonaisille alueille.
- (3) **Jäsenvaltiot ovat vastuussa sähköns toimitusvarmuuden turvaamisesta alueillaan.** Koska sähkömarkkinat ja -järjestelmät ovat kytköksissä toisiinsa, sähkökriisien ehkäisyn ja hallinnan ei voida katsoa olevan pelkästään kansallinen tehtävä. [] Tarvitaan yhteisiä sääntöjä ja koordinoituja menettelyjä sen varmistamiseksi, että jäsenvaltiot ja muut toimijat tekevät tehokasta yhteistyötä yli valtioiden rajojen avoimuuden ja yhteisvastuun hengessä.

- (4) Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivissä 2005/89/EY³ [] **määriteltiin** tarvittavat toimenpiteet, jotka jäsenvaltioiden olisi toteutettava sähkön yleisen toimitusvarmuuden turvaamiseksi. Monet kyseisen direktiivin säännöksistä on korvattu myöhemmin annetulla lainsäädännöllä. Tällaisia ovat erityisesti säännökset, jotka koskevat sitä, miten markkinat olisi järjestettävä riittävän kapasiteetin turvaamiseksi, miten siirtoverkonhaltijoiden olisi tehtävä yhteistyötä järjestelmän stabiiliuden⁴ varmistamiseksi sekä sitä, miten voidaan varmistaa, että käytössä on asianmukainen infrastruktuuri.⁵ Tässä asetuksessa käsitellään **sähkö**kriisien ehkäisemistä ja hallintaa sähköalalla.
- (5) Verkon käyttöä koskevat suuntaviivat⁶ ja hätätilaa ja käytönpalautusta koskeva verkkosääntö⁷ muodostavat yksityiskohtaiset ohjeet siitä, miten siirtoverkonhaltijoiden ja muiden alan [] **sidosryhmien** olisi toimittava ja tehtävä yhteistyötä verkon käyttövarmuuden turvaamiseksi. Näillä teknisillä säännöillä on tarkoitus varmistaa, että useimmat sähköjärjestelmän häiriöt voidaan käsitellä tehokkaasti operatiivisella tasolla. Tässä asetuksessa keskitytään sähkökriiseihin, jotka voivat olla mittakaavaltaan ja vaikutuksiltaan laajempia. Siinä säädetään, mitä jäsenvaltioiden olisi tehtävä tällaisten tilanteiden ehkäisemiseksi ja mitä toimenpiteitä ne voivat toteuttaa, jos verkon käytösäännöt eivät enää riitä. **Myös sähkö**kriisitilanteissa on kuitenkin noudatettava verkon käyttöä koskevia sääntöjä täysimääräisesti.

³ Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivi 2005/89/EY, annettu 18 päivänä tammikuuta 2006, sähkön toimitusvarmuuden ja infrastruktuuri-investointien turvaamiseksi toteutettavista toimenpiteistä (EUVL L 33, 4.2.2006, s. 22).

⁴ Viittaus tarkistettuun kolmanteen energiapakettiin.

⁵ Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU) N:o 347/2013, annettu 17 päivänä huhtikuuta 2013, Euroopan laajuisten energiainfrastruktuurien suuntaviivoista (EUVL L 115, 25.4.2013, s. 39).

⁶ Komission asetus (EU) .../..., annettu XXX, sähkön siirtoverkon käyttöä koskevista suuntaviivoista (EUVL [...]).

⁷ Komission asetus (EU) .../..., annettu XXX, sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevasta verkkosäännöstä (EUVL [...]).

(5 a) Verkon käyttöä koskevien suuntaviivojen 77 artiklassa määritellään menettely, jonka mukaisesti kapasiteetin laskenta-alueen siirtoverkon käyttäjät delegoivat tehtäviä alueellisille käyttövarmuuskoordinaattoreille. Tämä mahdollistaa käyttövarmuutta koskevan alueellisen koordinoinnin, ja sitä olisi käytettävä tämän asetuksen mukaista yhteistyötä tekevien alueiden määrittelyssä. Jäsenvaltioilla, joilla on yhteinen alueellinen käyttövarmuuskoordinaattori, olisi oltava mahdollisuus muodostaa sellaisten jäsenvaltioiden alaryhmiä, jotka kuuluvat samaan kapasiteetin laskenta-alueeseen. "Alueen" määrittelyn olisi tässä asetuksessa perustuttava tähän lähestymistapaan.

- (6) Tällä asetuksella annetaan yhteiset säännöt sähkökriisien ehkäisemisestä, kriisitilanteisiin varautumisesta ja niiden hallinnasta. Tarkoituksena on lisätä avoimuutta varautumisvaiheessa ja sähkökriisin aikana []. Siinä vaaditaan jäsenvaltioilta yhteistyötä [] yhteisvastuun hengessä. Tässä asetuksessa vahvistetaan myös puitteet Euroopan toimitusvarmuuden tehokkaalle seurannalle sähköalan koordinoitiryhmän välityksellä. Tavoitteena on parantaa riskeihin varautumista ja vähentää varautumisesta aiheutuvia kustannuksia. Lisäksi tällä asetuksella pyritään vahvistamaan energian sisämarkkinoita lisäämällä luottamusta jäsenvaltioissa sekä estämällä valtioiden epäasianmukainen puuttuminen sähkökriisitilanteisiin ja erityisesti välttämällä rajat ylittävien sähkösiirtojen aiheutonta rajoittamista.
- (7) Verkko- ja tietojärjestelmien turvallisuutta koskevassa direktiivissä (verkko- ja tietoturvadirektiivi)⁸ vahvistetaan yleiset säännöt ja erityisiä sääntöjä annetaan verkkosäännössä [ehdotetun sähköasetuksen] mukaisesti. Tällä asetuksella täydennetään verkko- ja tietoturvadirektiiviä ja varmistetaan, että kyberturvallisuuspoikkeamat tunnistetaan asianmukaisesti riskiksi ja että niiden käsittelemiseksi toteutettavat toimenpiteet otetaan asianmukaisesti huomioon riskeihinvarautumissuunnitelmissa.

⁸ Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivi (EU) 2016/1148, annettu 6 päivänä heinäkuuta 2016, toimenpiteistä yhteisen korkeatasoisen verkko- ja tietojärjestelmien turvallisuuden varmistamiseksi koko unionissa (EUVL L 194, 19.7.2016, s. 1–30).

- (8) Neuvoston direktiivissä 2008/114/EY⁹ säädetään prosessista, jolla pyritään parantamaan yksilöityjen eurooppalaisten kriittisten infrastruktuurien, muun muassa tiettyjen sähköinfrastruktuurien, suojaamista unionissa. Direktiivi 2008/114/EY auttaa yhdessä tämän asetuksen kanssa luomaan kokonaisvaltaisen lähestymistavan energiaturvallisuuteen unionissa.
- (9) Unionin pelastuspalvelumekanismista annetussa Euroopan parlamentin ja neuvoston päätöksessä N:o 1313/2013/EU¹⁰ velvoitetaan jäsenvaltiot laatimaan riskinarviointeja kansallisella tai asianmukaisella paikallisella tasolla joka kolmas vuosi sekä kehittämään ja parantamaan katastrofien riskinhallintasuunnitteluaan. Tässä asetuksessa säädettyjen riskien ehkäisemistä, niihin varautumista ja niiden hallinnan suunnittelua koskevien erityisten toimien olisi oltava yhdenmukaisia päätöksen N:o 1313/2013 mukaisesti vaadittujen laajempien, useita riskejä kattavien kansallisten riskinarviointien kanssa.
- (10) Sähkökriisien ehkäisemisen, niitä koskevien tietojen vaihtamisen ja kriisien jälkiarvioinnin helpottamiseksi jäsenvaltioiden olisi nimettävä yksi toimivaltainen viranomainen yhteyspisteeksi. Tämä voi olla jo olemassa oleva tai uusi yksikkö.

(10 a) Yhteinen lähestymistapa sähkökriisien ehkäisyyn ja hallintaan edellyttää jäsenvaltioilta yhteistä näkemystä, kun sähkökriisi tapahtuu. Tämän asetuksen avulla olisi erityisesti voitava koordinoita tapaa, jolla sähkökriisitilanne määritellään tilanteeksi, jossa mahdollinen merkittävän sähköpulan tai sähkön toimituskatkon riski on toteutunut tai välitön. []

⁹ Neuvoston direktiivi 2008/114/EY, annettu 8 päivänä joulukuuta 2008, Euroopan elintärkeän infrastruktuurin määrittämisestä ja nimeämisestä sekä arvioinnista, joka koskee tarvetta parantaa sen suojaamista (EUVL L 345, 23.12.2008, s. 75).

¹⁰ Euroopan parlamentin ja neuvoston päätös N:o 1313/2013/EU, annettu 17 päivänä joulukuuta 2013, unionin pelastuspalvelumekanismista (EUVL L 347, 20.12.2013, s. 24).

- (11) Yhteinen lähestymistapa sähkökriisien ehkäisyyn ja hallintaan edellyttää ennen muuta, että jäsenvaltiot käyttävät samoja menetelmiä ja määritelmiä energian toimitusvarmuuteen liittyvien riskien yksilöimiseksi ja kykenevät tosiasiallisesti vertaamaan omaa ja naapurimaidensa suoriutumista tällä alalla. Tässä asetuksessa esitetään kaksi indikaattoria, joilla seurataan sähkön toimitusvarmuutta unionissa: energiavajeen odotusarvo (EENS), joka ilmaistaan gigawattitunteina vuodessa, ja tehovajeen odotusarvo (LOLE), joka ilmaistaan tunteina vuodessa. Nämä indikaattorit ovat osa Euroopan resurssien riittävyysarviointia, jonka sähkön siirtoverkonhaltijoiden eurooppalainen verkosto (Sähkö-ENTSO) toteuttaa [ehdotetun sähköasetuksen 19 artiklan] mukaisesti. Sähköalan koordinoitiryhmän olisi toteutettava toimitusvarmuuden säännöllistä seurantaä näillä indikaattoreilla saatujen tulosten perusteella. Energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyöviraston, jäljempänä 'virasto', olisi myös käytettävä näitä indikaattoreita raportoidessaan jäsenvaltioiden suoriutumisesta toimitusvarmuuden alalla [ehdotetun viraston perustamisesetuksen 16 artiklan] mukaisessa vuotuisessa sähkömarkkinoiden seurantakertomuksessaan.
- (12) Koska sähkökriisitilanteessa jäsenvaltioiden välistä luottamusta lisää riskinarviointien johdonmukaisuus, sen varmistamiseksi tarvitaan yhteistä lähestymistapaa riskiskenaarioiden yksilöimiseen. Sen vuoksi Sähkö-ENTSO:n olisi kehitettävä yhteiset menetelmät riskien tunnistamiseksi yhteistyössä viraston kanssa siten, että Sähkö-ENTSO ehdottaa menetelmiä ja virasto hyväksyy ne.

- (13) Sähkö-ENTSO:n olisi laadittava säännöllisesti näiden yhteisten menetelmien pohjalta alueelliset kriisiskenaariot ja pidettävä ne ajan tasalla sekä yksilöitävä kullekin alueelle tyypillisimmät riskit, kuten äärimmäiset sääolot, luonnonkatastrofit, polttoainepula tai vihamieliset hyökkäykset. Kaasupulan kriisiskenaariota tarkasteltaessa kaasun toimitushäiriön riski olisi arvioitava käyttäen kaasun siirtoverkonhaltijoiden eurooppalaisen verkoston **(Kaasu-ENTSO)** [ehdotetun kaasunsaannin turvaamista koskevan asetuksen] kaasunsaannin turvaamista koskevan asetuksen 6 artiklan 6 kohdan mukaisesti laatimia kaasuntoimituksen ja infrastruktuurin häiriöiden skenaarioita. Jäsenvaltioiden olisi laadittava ja päivitettävä kansalliset kriisiskenaarionsa tältä pohjalta periaatteessa joka [] **neljäs** vuosi. Skenaarioiden olisi tarjottava perusta riskeihin varautumista koskeville suunnitelmille. Kansallisen tason riskejä yksilöidessään jäsenvaltioiden olisi myös kuvailtava riskit, joita niiden mielestä voi liittyä **sähkön** toimitusvarmuuden kannalta merkityksellisen infrastruktuurin omistukseen, ja tällaisten riskien käsittelemiseksi mahdollisesti toteutetut toimenpiteet (esimerkiksi yleinen tai alakohtainen lainsäädäntö investointien seulonnasta, tiettyjä osakkeenomistajia koskevat erityisoikeudet, jne.) sekä tiedot siitä, miksi ne pitävät tällaisia toimenpiteitä perusteltuina.
- (14) Alueellisen lähestymistavan riskiskenaarioiden yksilöimiseen ja **ehkäisy-, varautumis- ja rajoitustoimenpiteiden** kehittämiseen pitäisi tarjota merkittäviä etuja toimenpiteiden tehokkuuden ja resurssien parhaan mahdollisen käytön kannalta. Lisäksi koordinoitu ja ennalta sovittu lähestymistapa varmistaa samanaikaisen [] kriisin tapauksessa johdonmukaisen reagoinnin ja vähentää sellaisten kielteisten heijastusvaikutusten riskiä, joita puhtaasti kansallisilla toimilla voisi olla naapurijäsenvaltioihin. Sen vuoksi tässä asetuksessa edellytetään jäsenvaltioiden tekävän yhteistyötä alueellisesti.
- (15) []

- (16) [Ehdotetussa sähköasetuksessa] säädetään yhteisistä menetelmistä Euroopan resurssien riittävyyden arvioimiseksi keskipitkällä ja pitkällä aikavälillä (seuraavien 10 vuoden aikavälillä ja seuraavan vuoden aikavälillä), jotta voidaan varmistaa, että jäsenvaltioiden päätökset mahdollisista investointitarpeista tehdään avoimelta ja yhteisesti hyväksytyltä pohjalta. Kyseisellä arvioinnilla on eri tarkoitus kuin lyhyen aikavälin riittävyyssarvioinneilla, joita käytetään mahdollisten riittävyyteen liittyvien ongelmien havaitsemiseksi lyhyellä aikajänteellä. Tällaisia ovat varsinkin kausittaiset näkymät (seuraavat kuusi kuukautta) sekä seuraavan viikon ja päivänsisäiset riittävyyssarviointit. Lyhyen aikavälin arvioiden osalta tarvitaan yhteistä lähestymistapaa siihen, miten mahdolliset riittävyyteen liittyvät ongelmat voidaan havaita. Sähkö-ENTSO on määrä esittää talvi- ja kesänäkymät, joilla varoitetaan jäsenvaltioita ja siirtoverkonhaltijoita toimitusvarmuuteen liittyvistä riskeistä, joita voi ilmetä seuraavien kuuden kuukauden aikana. Jotta näitä näkymiä voitaisiin parantaa, niiden olisi perustuttava yhteisiin todennäköisyyspohjaisiin menetelmiin, joita ehdottaa Sähkö-ENTSO ja jotka hyväksyy virasto. []
- (17) Siirtoverkonhaltijoiden [] olisi sovellettava kausittaisten näkymien laatimisessa käytettäviä menetelmiä tehdessään muunlaisia lyhyen aikavälin riskinarviointeja eli sähkön siirtoverkon käyttöä koskevista suuntaviivoista annetussa asetuksessa säädettyjä tuotannon riittävyyssennusteita seuraavaan viikkoon tai **yhäintään seuraavaan päivään** saakka [].
- (18) Jotta kriisien ennaltaehkäisyssä ja hallinnassa voidaan varmistaa yhteinen lähestymistapa, kunkin jäsenvaltion toimivaltaisen viranomaisen olisi laadittava **asiaankuuluvia** sidosryhmiä kuultuaan suunnitelma riskeihin varautumiseksi. **Suunnitelman olisi katettava edustava joukko sidosryhmiä sekä mahdollisesti sidosryhmien yhteenliittymiä.** Suunnitelmissa olisi esitettävä tehokkaat, oikeasuhteiset ja syrjimättömät toimenpiteet kaikkien yksilöityjen kriisiskenaarioiden käsittelemiseksi. Suunnitelmien olisi oltava läpinäkyviä erityisesti suhteessa siihen, millä edellytyksillä voidaan toteuttaa muita kuin markkinatoimenpiteitä kriisitilanteisiin puuttumiseksi. Kaikkien suunniteltujen muiden kuin markkinatoimenpiteiden olisi oltava tässä asetuksessa annettujen sääntöjen mukaisia.

- (19) Suunnitelmien olisi koostuttava kahdesta osasta; **ensimmäisessä osassa** esitetään kansalliset toimenpiteet ja **toisessa osassa** alueen jäsenvaltioiden kesken sovitut alueelliset toimenpiteet. Alueellisia toimenpiteitä tarvitaan erityisesti samanaikaisen kriisin tapauksessa, jolloin koordinoitulla ja ennalta sovitulla lähestymistavalla **on varmistettava** johdonmukainen reagointi ja **vähennettävä** kielteisten heijastusvaikutusten riskiä. Suunnitelmissa olisi otettava huomioon **merkityksellisten kansallisten olosuhteiden yhteydessä syrjäisimpien alueiden tilanne SEUT 349 artiklan mukaisessa merkityksessä sekä eräät erittäin pienet erilliset verkot, joita ei ole mahdollisesti liitetty kansallisiin siirtoverkkoihin; tältä osin jäsenvaltioiden olisi tehtävä asianmukaiset johtopäätökset muun muassa tämän asetuksen säännöksistä, jotka koskevat kriisiskenaarioiden yksilöimistä alueellisella tasolla, sekä sovituihin koordinoituista rajatylittävistä toimenpiteistä riskeihinvarautumissuunnitelmissa ja avunannon tarjoamisessa.** **Suunnitelmissa olisi myös** määriteltävä selkeästi toimivaltaisten viranomaisten tehtävät ja vastualueet. Kansallisissa toimenpiteissä olisi otettava kaikilta osin huomioon sovitut alueelliset toimenpiteet ja hyödynnettävä täysimääräisesti alueellisen yhteistyön tarjoamat hyödyt. Suunnitelmien olisi oltava luonteeltaan teknisiä ja operatiivisia, ja niillä olisi voitava auttaa ehkäisemään sähkökriisi tai sen laajentuminen sekä lievittämään sen vaikutuksia.
- (20) Suunnitelmat olisi saatettava säännöllisesti ajan tasalle. Sen varmistamiseksi, että suunnitelmat ovat aina ajan tasalla ja toimivia, kunkin alueen **jäsenvaltioiden** toimivaltaisten viranomaisten olisi järjestettävä yhteistyössä **siirtoverkonhaltijoiden ja muiden asiaankuuluvien sidosryhmien** [] kanssa [] **kahden vuoden välein** simulaatioita suunnitelmien toimivuuden testaamiseksi.
- (21) Suunnitelmien valmistelua ja asianomaisen alueen muiden jäsenvaltioiden sekä sähköalan koordinoitiryhmän kuulemista olisi helpotettava [] **komission ei-sitovien ohjeiden** avulla. Alueella ja sähköalan koordinoitiryhmän välityksellä tapahtuvalla kuulemisella olisi varmistettava, että jossakin jäsenvaltiossa tai jollakin alueella toteutetut toimenpiteet eivät vaaranna toimitusvarmuutta muissa jäsenvaltioissa tai muilla alueilla.

- (22) Kriisitilanteessa tiedonvaihto on välttämätöntä toimien koordinoinnin ja avunannon kohdentamisen varmistamiseksi. Sen vuoksi tässä asetuksessa veloitetaan asianomaisten jäsenvaltioiden toimivaltainen viranomainen ilmoittamaan sähkökriisistä ilman aiheetonta viivästystä naapurijäsenvaltioille ja komissiolle. [] Sen olisi lisäksi annettava tietoja kriisin syistä, toteutetuista tai suunnitelluista toimenpiteistä sähkökriisin rajoittamiseksi ja mahdollisesta muiden jäsenvaltioiden avunannon tarpeesta. Jos avunanto ulottuu sähkön toimitusvarmuutta laajemmalle, sovellettava lainsäädäntökehys on unionin pelastuspalvelumekanismi.
- (23) On tärkeää helpottaa viestintää ja tietoisuutta jäsenvaltioiden välillä silloin, kun niillä on erityistä, vakavaa ja luotettavaa tietoa siitä, että voi [] tapautua sähkökriisi []. Tällaisessa tilanteessa kyseisten jäsenvaltioiden olisi ilmoitettava asiasta komissiolle, naapurijäsenvaltioille ja sähköalan koordinoitiryhmälle ilman aiheetonta viivästystä ja annettava erityisesti tiedot tilanteen heikentymisen syistä, suunnitelluista toimenpiteistä sähkökriisin ehkäisemiseksi ja mahdollisesta muiden jäsenvaltioiden avunannon tarpeesta.
- (24) Sähkökriisin tapahtuessa jäsenvaltioiden olisi tehtävä yhteistyötä [] yhteisvastuun hengessä []. Tämän yleisen säännön lisäksi olisi vahvistettava asianmukainen säännös, jonka nojalla jäsenvaltioiden olisi avustettava toisiaan sähkökriisin tapahtuessa. Tämän avunannon [] olisi perustuttava ennalta sovittuihin koordinoituihin toimenpiteisiin, jotka vahvistetaan riskeihinvarautumissuunnitelmissa. *(osa johdanto-osan 24 kappaleesta siirrettiin johdanto-osan 24 a kappaleeksi)* Tämä asetus antaa jäsenvaltioille laajan harkintavallan sovittaessa koordinoitujen toimenpiteiden sisällöstä ja näin ollen avun sisällöstä. Niiden tehtävänä on yksilöidä toimenpiteet ja sopia niistä ottaen huomioon avun pyytäjä- ja antajaosapuoli. Samalla tämä asetus varmistaa, että sovittua apua varten sähköä toimitetaan koordinoitusti. Jäsenvaltioiden olisi myös sovittava tarvittavista teknisistä, oikeudellisista ja rahoitusta koskevista järjestelyistä sovittujen koordinoitujen toimenpiteiden toteuttamiseksi. Näin ollen jäsenvaltioiden olisi toteutettava kaikki tarvittavat toimenpiteet sovittujen koordinoitujen toimenpiteiden sekä teknisten, oikeudellisten ja rahoitusta koskevien järjestelyjen toteuttamiseksi.

- (24 a)** *(entinen johdanto-osan 24 kappaleen osa)* Sopiessaan [] **koordinoiduista toimenpiteistä sekä teknisistä, oikeudellisista ja rahoitusta koskevista järjestelyistä ja muista avunantoa koskevista täytäntöönpanosäännöistä** jäsenvaltioiden olisi otettava huomioon sosiaaliset ja taloudelliset tekijät, kansalaisten turvallisuus mukaan lukien, sekä oikeasuhteisuus. Jäsenvaltioita kehoitetaan jakamaan parhaita toimintatapoja ja keskustelemaan sähköalan koordinoitiryhmässä mahdollisista [] **avunantojärjestelyistä erityisesti koordinoitujen toimenpiteiden osalta** sekä **tarvittavista teknisistä, oikeudellisista ja rahoitusta koskevista järjestelyistä**, **kohtuullinen** korvaus mukaan lukien. Komissio voi auttaa alueellisesti koordinoitujen toimenpiteiden valmistelussa alueella, jota asia koskee.
- (24 b)** **Tämän asetuksen mukaisesta jäsenvaltioiden välisestä avunannosta olisi suoritettava kohtuullinen korvaus. Tällä asetuksella ei yhdenmukaisteta kaikkia tällaisen jäsenvaltioiden välisen kohtuullisen korvauksen näkökohtia. Jäsenvaltioiden olisi sen vuoksi sovittava kohtuullista korvausta koskevista säännöistä ennen kuin avunantoa tarjotaan. Avunantoa pyytävän jäsenvaltion olisi maksettava viipymättä avunantoa tarjoavalle jäsenvaltiolle tällainen korvaus tai varmistettava sen maksaminen viipymättä.**
- (24 c)** **Tarjotessaan tämän asetuksen mukaista avunantoa jäsenvaltiot panevat täytäntöön unionin lainsäädäntöä ja ovat sen vuoksi velvollisia noudattamaan unionin oikeudessa taattuja perusoikeuksia. Sen toimenpiteet voivat näin ollen, riippuen muun muassa jäsenvaltioiden kesken sovituista toimenpiteistä, olla perusteena jäsenvaltion velvoitteelle maksaa korvausta niille, joille toimenpiteistä on koitunut haittaa. Jäsenvaltioiden olisi sen vuoksi tarvittaessa varmistettava, että kansalliset korvaussäännöt ovat olemassa ja että ne ovat unionin oikeuden, erityisesti perusoikeuksien mukaiset. Lisäksi olisi varmistettava, että apua vastaanottava jäsenvaltio viime kädessä vastaa kaikista kohtuullisista kustannuksista, joita aiheutuu edellä mainitusta avunantoa tarjoavan jäsenvaltion velvoitteesta maksaa korvaus, sekä muista kohtuullisista kustannuksista, joita koituu mainittujen kansallisten korvaussääntöjen nojalla maksettavasta korvauksesta.**

- (24 d) Sähkökriisin tapahtuessa avunantoa olisi tarjottava myös, vaikka jäsenvaltiot eivät ole vielä sopineet koordinoituista toimenpiteistä tai teknisistä, oikeudellisista ja rahoitusta koskevista järjestelyistä, kuten tämän asetuksen avunantoa koskevista säännöksissä edellytetään. Jotta avunantoa voitaisiin tällaisessa tilanteessa tarjota tämän asetuksen säännösten mukaisesti, jäsenvaltioiden olisi sovittava väliaikaisista toimenpiteistä ja järjestelyistä puuttuvien koordinoitujen toimenpiteiden ja teknisten, oikeudellisten ja rahoitusta koskevien järjestelyjen korvaamiseksi.
- (24 e) Tällä asetuksella otetaan käyttöön ensimmäistä kertaa tällainen jäsenvaltioiden välinen avunantomekanismi keinona estää unionin alueella tapahtuva sähkökriisi tai rajoittaa sitä. Komission olisi sen vuoksi tarkistettava avunantomekanismia sen toiminnasta jatkossa saatavan kokemuksen valossa ja ehdotettava siihen tarvittaessa muutoksia.
- (24 f) Kypros on tällä hetkellä unionin ainoa jäsenvaltio, joka ei ole suoraan yhteenliitettynä jonkin toisen jäsenvaltion kanssa. Tämän asetuksen tiettyjen säännösten osalta olisi selvennettävä, että niin kauan kuin tilanne säilyy tällaisena, säännöksiä ei sovelleta Kyprokseen, etenkaan säännöksiä, jotka koskevat kriisiskenaarioiden yksilöimistä alueellisella tasolla, sovittuja koordinoituja rajatylittäviä toimenpiteitä riskeihinvarautumissuunnitelmissa sekä avunannon tarjoamista. Samalla Kyprosta ja muita asiaankuuluvia jäsenvaltioita kannustetaan kehittämään komission tuella vaihtoehtoisia toimenpiteitä ja menettelyjä kyseisten säännösten soveltamisaloilla edellyttäen, että tällaiset vaihtoehtoiset toimenpiteet ja menettelyt eivät vaikuta tämän asetuksen tehokkaaseen soveltamiseen muiden jäsenvaltioiden kesken.

- (25) Tällä asetuksella on tarkoitus mahdollistaa sähkökriisitilanteissa sähköalan yrityksille ja asiakkaille [ehdotetussa sähködirektiivissä ja sähköasetuksessa] säädettyjen markkinamekanismien käyttö niin pitkään kuin mahdollista. Sisämarkkinoita ja verkon käyttöä koskevia sääntöjä olisi noudatettava myös kriisitilanteissa. **Näihin sääntöihin sisältyvät myös verkon käyttöä koskevien suuntaviivojen 22 artiklan 1 kohdan i alakohta sekä sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevan verkkosäännön 35 artikla, jotka koskevat toimitusrajoituksia, alueiden välisen kapasiteetin rajoittamista kapasiteetin jakamisessa tai suunnitelmien laatimisen rajoittamista.**

Tämä tarkoittaa sitä, että muihin kuin markkinatoimenpiteisiin, kuten pakotettuun kuormien irtikytkentään, tai markkinoiden tavanomaisen toiminnan ulkopuolisiin ylimääräisiin toimituksiin [] **voidaan turvautua** vasta viimeisenä keinona, kun kaikki markkinoiden tarjoamat mahdollisuudet on käytetty. Sen vuoksi kuormien pakotettua irtikytkentää saa käyttää vasta, kun kaikki vapaaehtoisen kuormien irtikytkennän mahdollisuudet on käytetty. Lisäksi kaikkien mahdollisesti käytettävien muiden kuin markkinatoimenpiteiden olisi oltava tarpeellisia, oikeasuhteisia, syrjimättömiä ja tilapäisiä.

- (26) Läpinäkyvyyden turvaamiseksi sähkökriisin jälkeen niiden jäsenvaltioiden **kunkin toimivaltaisen viranomaisen tai toimivaltaisten viranomaisten**, joita asia koskee, olisi tehtävä kriisistä ja sen vaikutuksista jälkiarvointi []. Tällaisessa arvioinnissa olisi otettava huomioon muun muassa toteutettujen toimenpiteiden tehokkuus ja oikeasuhteisuus sekä niiden taloudelliset kustannukset. Siinä olisi käsiteltävä myös valtioiden rajat ylittäviä näkökohtia, kuten toimenpiteiden vaikutus muihin jäsenvaltioihin ja niiltä saatu apu.

- (27) Läpinäkyvyysvelvoitteilla olisi varmistettava, että kaikki kriisitilanteiden ehkäisemiseksi tai hallitsemiseksi toteutetut toimenpiteet noudattavat sisämarkkinasääntöjä ja niitä yhteistyön ja yhteisvastuun periaatteita, joihin energiaunioni perustuu.
- (28) Sähköalan koordinoitiryhmä perustettiin vuonna 2012 foorumiksi tietojen vaihtamiselle ja jäsenvaltioiden yhteistyön edistämiseksi erityisesti **sähkön** toimitusvarmuuden turvaamisessa.¹¹ Tällä asetuksella vahvistetaan sen roolia. Ryhmälle kuuluu erityisiä tehtäviä, jotka liittyvät etenkin riskeihinvarautumissuunnitelmien laatimiseen, ja sillä [] **olisi oltava** keskeinen asema seurattaessa jäsenvaltioiden suoriutumista sähkön toimitusvarmuuden alalla sekä parhaiden toimintatapojen kehittämisessä tältä perustalta.
- (29) Sähkökriisi voi laajeta unionin rajojen yli myös energiayhteisön **sopimuspuolina oleviin** maihin. **Unionin olisi ajettava muutoksia asianomaisiin perussopimuksiin, jotta asianmukaisen ja vakaan sääntelykehiksen avulla voitaisiin luoda yhdenmetyt markkinat ja yhteinen sääntelyalue.** Jotta voidaan varmistaa tehokas kriisinhallinta [], unionin olisi tehtävä tiivistä yhteistyötä sopimuspuolten kanssa sähkökriisin ehkäisemiseksi, kriisiin varautumiseksi ja kriisin käsittelemiseksi.
- (30) []
- (31) [] **Jäsenvaltiot eivät voi riittävällä tavalla saavuttaa** tämän asetuksen tavoitetta, eli turvata mahdollisimman toimivaa ja tehokasta riskeihin varautumista unionissa, vaan se voidaan laajuutensa ja vaikutustensa vuoksi saavuttaa paremmin unionin tasolla. [] Sen vuoksi unioni voi toteuttaa toimenpiteitä Euroopan unionista tehdyn sopimuksen 5 artiklassa vahvistetun toissijaisuusperiaatteen mukaisesti. Mainitussa artiklassa vahvistetun suhteellisuusperiaatteen mukaisesti tässä asetuksessa ei ylitetä sitä, mikä on tarpeen tämän tavoitteen saavuttamiseksi.

¹¹ Komission päätös, annettu 15 päivänä marraskuuta 2012, sähköalan koordinoitiryhmän perustamisesta (2012/C 353/02), EUVL C 353, 17.11.2012, s. 2.

(31 a) Komission, toimivaltaisten viranomaisten ja kansallisten sääntelyviranomaisten, elinten, yhteisöjen tai henkilöiden olisi varmistettava tämän asetuksen nojalla saamiensa luottamuksellisten tietojen luottamuksellisuus. Tätä varten jäsenvaltioiden ja niiden kansallisten viranomaisten vastaanottamien ja käsittelemiin tietoihin olisi sovellettava voimassa olevia kansallisia sääntöjä, jotka koskevat luottamuksellisten tietojen ja prosessien käsittelyä.

(32) Direktiivi 2005/89/EY olisi kumottava,

OVAT HYVÄKSYNEET TÄMÄN ASETUKSEN:

I LUKU

YLEISET SÄÄNNÖKSET

1 artikla

Kohde

Tässä asetuksessa vahvistetaan säännöt jäsenvaltioiden yhteistyöstä sähkökriisien ehkäisemiseksi **ja niiden hallintaan** varautumiseksi ja niiden käsittelemiseksi yhteisvastuun ja avoimuuden hengessä ja ottaen kaikilta osin huomioon kilpailuun perustuvien sähkön sisämarkkinoiden vaatimukset.

2 artikla

Määritelmät

1. Tässä asetuksessa sovelletaan [ehdotetun sähködirektiivin] sähködirektiivin 2 artiklassa ja [ehdotetun sähköasetuksen] sähköasetuksen 2 artiklassa vahvistettuja määritelmiä.
2. Lisäksi tässä asetuksessa tarkoitetaan:
 - a) 'sähkön toimitusvarmuudella' sähköjärjestelmän kykyä taata [] sähkötoimitukset [] asiakkaille **jäsenvaltioiden määrittelemän selkeästi määritetyn** suoritustason mukaisesti;
 - b) 'sähkökriisillä' **jäsenvaltioiden määrittelemää ja riskeihinvarautumissuunnitelmissa kuvattua** olemassa olevaa tai välittömästi uhkaavaa tilannetta, jossa on merkittävä pula sähköstä tai jossa sähkön toimittaminen [] **asiakkaille** on mahdotonta;

- c) 'samanaikaisella kriisillä' sähkökriisiä, joka vaikuttaa useampaan kuin yhteen jäsenvaltioon samanaikaisesti;
- d) '[] kriisikoordinaattorilla' henkilöä, henkilöiden ryhmää, asiaankuuluvien kansallisten sähkökriisijohtajien muodostamaa ryhmää tai instituutiota, jonka tehtävänä on toimia yhteyspisteenä ja koordinoida tiedonkulkua sähkökriisin aikana;
- e) 'muulla kuin markkinatoimenpiteellä' mitä tahansa sellaista tarjonta- tai kysyntäpuolen toimenpidettä sähkökriisin torjumiseksi, joka poikkeaa markkinasäännöistä tai kaupallisista sopimuksista;
- f) 'alueella' jäsenvaltioiden ryhmää, jonka siirtoverkonhaltijoilla on alueellisen käyttövarmuuden varmistamista varten sama alueellinen käyttövarmuuskoordinaattori, joka on määritelty asetuksen 714/2009 18 artiklan pohjalta hyväksytyjen verkon käyttöä koskevien suuntaviivojen mukaisesti, tai tällaisen kapasiteetin laskenta-alueeseen kuuluvien jäsenvaltioiden ryhmän alaryhmää. []
- g) sähkökriisin **ennakkovaroitustaso: tilanne, jossa on saatu konkreettista [] ja luotettavaa tietoa, jonka mukaan tapahtuma, joka todennäköisesti heikentää sähkön toimitustilannetta merkittävästi ja johtaa todennäköisesti sähkökriisiin, on mahdollinen.**

3 artikla

Toimivaltainen viranomainen

1. Kunkin jäsenvaltion on niin pian kuin mahdollista ja viimeistään [julkaisutoimisto: lisätään päivämäärä: [] **kuusi kuukautta tämän asetuksen voimaantulosta**] nimettävä kansallinen valtion viranomainen tai sääntelyviranomainen toimivaltaiseksi viranomaiseksi, joka vastaa tässä asetuksessa säädettyjen tehtävien suorittamisesta. Toimivaltaisten viranomaisten on tämän asetuksen soveltamiseksi tehtävä yhteistyötä keskenään.
2. Jäsenvaltioiden on ilmoitettava viipymättä komissiolle **ja sähköalan koordinoitiryhmälle** toimivaltaisen viranomaisen nimi ja yhteystiedot heti, kun tällainen viranomainen on nimetty.
3. **Jäsenvaltiot voivat sallia toimivaltaisen viranomaisen siirtää toisille elimille tämän asetuksen I–V luvussa tarkoitettuja operatiivisia tehtäviä, jotka liittyvät riskeihin varautumisen suunnitteluun ja riskienhallintaan. Siirretyt tehtävät on suoritettava [] toimivaltaisen viranomaisen valvonnassa ja yksilöitävä riskeihinvarautumissuunnitelmassa [] 11 artiklan mukaisesti.**

II LUKU

RISKINARVIOINTI

4 artikla

Sähkön toimitusvarmuuteen kohdistuvien riskien arviointi

Kunkin jäsenvaltion **toimivaltaisen viranomaisen** on varmistettava, että kaikki **olennaiset** sähkön toimitusvarmuuteen liittyvät riskit arvioidaan tässä asetuksessa ja [ehdotetun sähköasetuksen] sähköasetuksen [] **IV luvussa** vahvistettujen sääntöjen mukaisesti. Tässä tarkoituksessa niiden on tehtävä yhteistyötä **siirtoverkonhaltijoiden ja asiaankuuluvien jakeluverkonhaltijoiden, kansallisten sääntelyviranomaisten, Sähkö-ENTSON, alueellisten käyttövarmuuskoordinaattorien** ja [] **tarvittaessa** [] muiden asiaankuuluvien sidosryhmien kanssa.

5 artikla

Menetelmät sähkökriisiskenaarioiden yksilöimiseksi alueellisella tasolla

1. Sähkö-ENTSON on annettava viimeistään [julkaisutoimisto: lisätään päivämäärä: [] **kuusi** kuukautta tämän asetuksen voimaantulosta] virastolle ehdotus menetelmiksi, joilla voidaan yksilöidä merkityksellisimmät sähkökriisiskenaariot alueellisella tasolla.
2. **Ehdotetuilla menetelmillä yksilöidään järjestelmän riittävyteen, järjestelmän käyttövarmuuteen ja energian huoltovarmuuteen liittyviä kriisiskenaarioita** [] vähintään seuraavien riskien osalta:
 - a) harvinaiset ja äärimmäiset luonnonuhkat;
 - b) onnettomuusuhkat, jotka ylittävät N-1-käyttövarmuuskriteerin, **ja poikkeukselliset vikatapahtumat**;

c) välillinen uhka, kuten vihamielisen hyökkäyksen ja polttoainepulan seuraukset; [].

3. Ehdotettuihin menetelmiin on sisällyttävä vähintään seuraavat osatekijät:

- a) kaikkien merkityksellisten kansallisten ja alueellisten olosuhteiden huomioon ottaminen;
- b) riskien vuorovaikutus ja vastaavuussuhteet yli rajojen;
- c) samanaikaisen kriisin skenaarioiden simulointi;
- d) riskien luokittelu niiden vaikutuksen ja todennäköisyyden mukaan ;[...]
- e) periaatteet arkaluonteisten **tietojen käsittelemiseksi yarmistaen samalla avoimuus kansalaisten suuntaan.**

3 a (aiemmin 3 kohdan osa) Kun Sähkö-ENTSO tarkastelee 2 kohdan c alakohdassa tarkoitettujen riskien yksilöinnin yhteydessä kaasun toimitushäiriön riskejä, sen on käytettävä [] **Kaasu-ENTSO**n [ehdotetun kaasunsaannin turvaamista koskevan asetuksen] kaasunsaannin turvaamista koskevan asetuksen 7 artiklan [] mukaisesti laatimia **maakaasun** toimituksen ja infrastruktuurin häiriöiden skenaarioita.

4. Ennen ehdotettujen menetelmien esittämistä Sähkö-ENTSO on kuultava vähintään toimialaa ja kuluttajajärjestöjä [], **tuottajia tai niiden toimialajärjestöjä, siirto- ja jakeluverkonhaltijoita, toimivaltaisia viranomaisia**, kansallisia sääntelyviranomaisia ja muita kansallisia viranomaisia. Sähkö-ENTSO on otettava kuulemisen tulokset asianmukaisesti huomioon **ja esiteltävä ne yhdessä ehdotettujen menetelmien kanssa sähköalan koordinoitiryhmälle.** [].

5. Viraston on hyväksyttävä menetelmiä koskeva ehdotus tai muutettava sitä kahden kuukauden kuluessa ehdotuksen vastaanottamisesta. Jos virasto muuttaa ehdotusta, sen on kuultava Sähkö-ENTSOa **ja toimivaltaisia viranomaisia**, ennen kuin se hyväksyy muutetun version, **ja otettava asianmukaisesti huomion kuulemisen tulokset**. **Menetelmien lopullinen versio on julkaistava viraston ja Sähkö-ENTSO:n [] verkkosivustoilla.**
6. Sähkö-ENTSO:n on ajantasaistettava ja kehitettävä menetelmiä [] **kun merkittäviä uusia tietoja tulee saataville** 1–5 kohdan mukaisesti. **Sähköalan koordinoitiryhmä voi suositella ja** virasto tai komissio pyytää tällaista ajantasaistamista tai kehittämistä esittämällä asianmukaiset perustelut. Sähkö-ENTSO:n on esitettävä virastolle luonnos ehdotetuiksi muutoksiksi kuuden kuukauden kuluessa pyynnöstä. Viraston on kahden kuukauden kuluessa luonnoksen vastaanottamisesta [] hyväksyttävä ehdotetut muutokset tai muutettava niitä. **Jos virasto muuttaa muutoksia, sen on kuultava Sähkö-ENTSOa, toimivaltaisia viranomaisia ja kansallisia sääntelyviranomaisia**, ennen kuin se hyväksyy muutetut muutokset, **ja otettava asianmukaisesti huomioon kuulemisen tulokset**. **Lopullinen versio julkaistaan Sähkö-ENTSO:n ja viraston verkkosivustoilla.**

6 artikla

Sähkökriisiskenaarioiden yksilöiminen alueellisella tasolla

1. Sähkö-ENTSO:n on [julkaisutoimisto: lisätään päivämäärä: [] **kuusi** kuukautta **5 artiklan 5 kohdassa määriteltyjen menetelmien hyväksymistä**] mennessä yksilöitävä **tiivissä yhteistyössä sähköalan koordinoitiryhmän, alueellisten käyttövarmuuskoordinaattorien, toimivaltaisten viranomaisten ja kansallisten sääntelyviranomaisten kanssa** 5 artiklan mukaisesti hyväksytyjä menetelmiä käyttäen kullekin alueelle merkityksellisimmät sähkökriisiskenaariot. []

2. Sähkö-ENTSO on kuultava asiaankuuluvia siirtoverkonhaltijoita, alueellisia käyttövarmuuskoordinaattoreita, toimivaltaisia viranomaisia ja kansallisia sääntelyviranomaisia sekä sähköalan koordinoitiryhmää yksilöidyistä alueellisista sähkökriisiskenaarioista, ja nämä voivat suositella muutoksia [].
3. Sähkö-ENTSO on ajantasaistettava alueelliset kriisiskenaariot joka [] neljäs vuosi, elleivät olosuhteet edellytä useammin toistuvaa ajantasaistamista.

7 artikla

Sähkökriisiskenaarioiden yksilöiminen kansallisella tasolla

1. Nimetyn toimivaltaisen viranomaisen [] on [] viimeistään neljä kuukautta 6 artiklan mukaisen alueellisen tason sähkökriisiskenaarioiden yksilöimisen jälkeen yksilöitävä kansallisella tasolla merkityksellisimmät sähkökriisiskenaariot.
- 1 a. **Kansallisten sähkökriisiskenaarioiden yksilöimisessä toimivaltaisen viranomaisen on kuultava siirtoverkonhaltijoita ja asiaankuuluvia jakeluverkonhaltijoita, asiaankuuluvia [] tuottajia tai niiden toimialajärjestöjä sekä kansallista sääntelyviranomaista silloin, kun se ei ole toimivaltainen viranomainen.**
2. Kriisiskenaariot on yksilöitävä vähintään 5 artiklan 2 kohdassa tarkoitettujen riskien perusteella, ja niiden on oltava yhdenmukaisia 6 artiklan mukaisesti yksilöityjen alueellisten skenaarioiden kanssa. Jäsenvaltioiden on ajantasaistettava skenaariot joka [] neljäs vuosi, elleivät olosuhteet edellytä useammin toistuvaa ajantasaistamista.

3. Jäsenvaltioiden on ilmoitettava viimeistään [] neljä kuukautta 6 artiklan mukaisen alueellisen tason sähkökriisiskenaarioiden yksilöimisen jälkeen sähköalan koordinoitiryhmälle ja komissiolle mahdollisista riskeistä, joita niiden mielestä voi liittyä sähköön toimitusvarmuuden kannalta merkityksellisen infrastruktuurin omistukseen, sekä toimenpiteistä, joita on toteutettu tällaisten riskien torjumiseksi tai rajoittamiseksi sekä tiedot siitä, miksi tällaisia toimenpiteitä pidetään tarpeellisina ja oikeasuhteisina.

8 artikla

Menetelmät lyhyen aikavälin riittävyyden arvioimiseksi

1. Sähkö-ENTSO on esitettävä viimeistään [julkaisutoimisto: lisätään päivämäärä: [] [] kuusi kuukautta tämän asetuksen voimaantulosta] virastolle ehdotus menetelmiksi, joilla arvioidaan kausittaista ja lyhyen aikavälin riittävyyttä eli riittävyyttä [] kuukauden, seuraavan viikon ja vuorokauden aikana ja joiden on katettava vähintään seuraavat näkökohdat:
- a) epävarmuustekijät kuten siirtokapasiteetin tai voimalan käyttökeskeytyksen todennäköisyys, ankarat sääolot, kysynnän vaihtelu ja uusiutuvia energialähteitä hyödyntävän energiantuotannon vaihtelu;
 - b) [] sähkökriisin todennäköisyys;
 - c) samanaikaisen sähkökriisin [] todennäköisyys.

- 1 a.** *(aiemmin 1 kohdan osa)* Menetelmiin on sisällyttävä todennäköisyyspohjainen lähestymistapa, johon sisältyy useita skenaarioita, ja niissä on otettava huomioon kansallinen, alueellinen ja koko unionin laajuinen toimintaympäristö, mahdollisuuksien mukaan myös unionin synkronialueisiin kuuluvat EU:n ulkopuoliset maat. Menetelmissä on otettava huomioon kunkin jäsenvaltion energia-alan erityispiirteet, kuten erityiset sääolot ja ulkoiset olosuhteet.
2. Ennen ehdotettujen menetelmien esittämistä Sähkö-ENTSO on kuultava vähintään toimialaa ja kuluttajia [], tuottajia tai niiden toimialajärjestöjä, siirto- ja jakeluverkonhaltijoita, toimivaltaisia viranomaisia, kansallisia sääntelyviranomaisia ja muita asiaankuuluvia kansallisia viranomaisia. Sähkö-ENTSO on otettava kuulemisen tulokset asianmukaisesti huomioon ja esiteltävä ne yhdessä ehdotettujen menetelmien kanssa sähköalan koordinoitiryhmälle myöhempää käsittelyä varten [].
3. Viraston on hyväksyttävä menetelmiä koskeva ehdotus tai muutettava sitä kahden kuukauden kuluessa ehdotuksen vastaanottamisesta. Jos virasto muuttaa ehdotusta, sen on kuultava Sähkö-ENTSOa, toimivaltaisia viranomaisia ja kansallisia sääntelyviranomaisia, ennen kuin se hyväksyy muutetun version, ja otettava asianmukaisesti huomioon kuulemisen tulokset. Menetelmien lopullinen versio on julkaistava viraston ja Sähkö-ENTSO:n [] verkkosivustoilla.
4. Sähkö-ENTSO on ajantasaistettava ja kehitettävä menetelmiä [] kun merkittäviä uusia tietoja tulee saataville 1–3 kohdan mukaisesti. Sähköalan koordinoitiryhmä voi suositella ja virasto tai komissio pyytää tällaista ajantasaistamista tai kehittämistä esittämällä asianmukaiset perustelut. Sähkö-ENTSO on esitettävä virastolle luonnos ehdotetuiksi muutoksiksi kuuden kuukauden kuluessa pyynnön vastaanottamisesta. Viraston on kahden kuukauden kuluessa luonnoksen vastaanottamisesta [] hyväksyttävä ehdotetut muutokset tai muutettava niitä. Jos virasto muuttaa muutoksia, sen on kuultava Sähkö-ENTSOa ja kansallisia sääntelyviranomaisia, ennen kuin se hyväksyy muutetut muutokset, ja otettava asianmukaisesti huomioon kuulemisen tulokset. Lopullinen versio on julkaistava viraston ja Sähkö-ENTSO:n [] verkkosivustoilla.

9 artikla

Lyhyen aikavälin riittävyyden arvioiminen

1. Kaikki lyhyen aikavälin riittävyyden arvioinnit **niin kansallisella, alueellisella kuin unioninkin tasolla** on tehtävä 8 artiklan mukaisesti laadittuja menetelmiä noudattaen.
2. Sähkö-ENTSO on tuotettava kausittaiset riittävyyšnäkymät 8 artiklan mukaisesti laadittuja menetelmiä noudattaen. Sen on julkaistava tulokset talvinäkymien osalta viimeistään kunkin vuoden 1 päivänä joulukuuta ja kesänäkymien osalta viimeistään 1 päivänä kesäkuuta. [] Sen on esitettävä näkymät sähköalan koordinoitiryhmälle, joka voi tarvittaessa antaa tuloksista suosituksia.
3. Alueellisten **käyttövarmuuskoordinaattoreiden** [] on toteutettava **verkon käyttöä koskevien suuntaviivojen mukaisesti** arviot, jotka koskevat riittävyyttä seuraavan viikon ja **vuorokauden** aikana, noudattaen 8 artiklan mukaisesti hyväksyttyjä menetelmiä.

III LUKU

RISKEIHINVARAUTUMISSUUNNITELMAT

10 artikla

Riskeihinvarautumissuunnitelmien laatiminen

1. Kunkin jäsenvaltion toimivaltaisen viranomaisen on laadittava 6 ja 7 artiklan mukaisesti yksilöityjen alueellisten ja kansallisten sähkökriisiskenaarioiden perusteella suunnitelma riskeihin varautumiseksi, kuultuaan sitä varten **asiaankuuluvia jakeluverkonhaltijoita, siirtoverkonhaltijoita, [] asiaankuuluvia tuottajia tai niiden toimialajärjestöjä**, sähkö- ja **maakaasualan** yhtiöitä, sähköön [] teollisuusasiakkaiden **sekä muiden kuin teollisuusasiakkaiden** etujärjestöjä ja kansallista sääntelyviranomaista (jos se ei ole toimivaltainen viranomainen). []
2. Suunnitelmaan on sisällyttävä 11 artiklassa määritelty kansalliset toimenpiteet ja 12 artiklassa määritelty alueelliset toimenpiteet. Kaikkien toimenpiteiden, joita suunnitellaan tai toteutetaan sähkökriisitilanteiden ehkäisemiseksi, niihin varautumiseksi ja niiden rajoittamiseksi, on oltava kaikilta osin sähköön sisämarkkinoita ja verkon käyttöä koskevien sääntöjen mukaisia, sanotun kuitenkin rajoittamatta 15 artiklan soveltamista. Niiden on oltava selkeästi määriteltyjä, läpinäkyviä, oikeasuhteisia ja syrjimättömiä.
3. Suunnitelma on laadittava **11 ja 12 artiklassa tarkoitetun sisällön ja rakenteen []** mukaisesti. Komissio **voi [] antaa tällaisten suunnitelmien muotoa varten ei-sitovat ohjeet. []**
4. **Riskeihinvarautumissuunnitelmien johdonmukaisuuden varmistamiseksi** toimivaltaisen viranomaisen on ennen suunnitelman hyväksymistä annettava sen luonnos kommentoitavaksi [] [] alueen **asiaankuuluvien** jäsenvaltioiden **ja toisella alueella sijaitsevien, kyseisten jäsenvaltioiden kanssa suoraan yhteenliitettyjen jäsenvaltioiden** toimivaltaisille viranomaisille [] **sekä** sähköalan koordinoitiryhmälle.

5. Alueen [] jäsenvaltioiden toimivaltaiset viranomaiset, **kyseisten jäsenvaltioiden kanssa suoraan yhteenliitettyt jäsenvaltiot** ja sähköalan koordinoitiryhmä [] voivat [] esittää mahdolliset suosituksensa [] **kuuden** kuukauden kuluessa luonnoksen **vastaanottamisesta**.
6. Asianomaisen jäsenvaltion **toimivaltaisen viranomaisen** on hyväksyttävä suunnitelma [] **yhdeksän** kuukauden kuluessa sen luonnoksen esittämisestä, ottaen asianmukaisesti huomioon kuulemisen tulokset sekä muiden jäsenvaltioiden toimivaltaisten viranomaisten ja sähköalan koordinoitiryhmän suositukset. Sen on [] **ilmoitettava** hyväksytystä suunnitelmasta viipymättä [] **komissiolle**.
7. **Jäsenvaltioiden toimivaltaisten viranomaisten ja komission** on julkistettava suunnitelmat **verkkosivuillaan**, mutta varmistettava arkaluontoisten tietojen luottamuksellisuus, erityisesti niiden toimenpiteiden osalta, jotka liittyvät vihamielisten hyökkäysten **seurausten** ehkäisemiseen ja rajoittamiseen. **Arkaluontoisten tietojen luottamuksellisuuden suoja perustuu 17 a [] artiklan mukaisesti määriteltyihin periaatteisiin.**
8. Jäsenvaltioiden **toimivaltaisten viranomaisten** on hyväksyttävä ja julkaistava ensimmäinen suunnitelma viimeistään [julkaisutoimisto: lisätään päivämäärä: kaksi **ja puoli** vuotta tämän asetuksen voimaantulosta]. Niiden on ajantasaistettava ne joka [] **neljäs** vuosi, elleivät olosuhteet edellytä useammin toistuvaa ajantasaistamista.

11 artikla

Riskeihinvarautumissuunnitelmaan sisältyvät kansalliset toimenpiteet

1. Kussakin suunnitelmassa on esitettävä suunnitellut tai toteutetut toimenpiteet 6 ja 7 artiklan mukaisesti yksilöityjen sähkökriisitilanteiden ehkäisemiseksi, niihin varautumiseksi ja niiden rajoittamiseksi. Siinä on vähintään
 - a) oltava asiaankuuluvien jäsenvaltioiden ja alueen osalta yhteenveto 6 ja 7 artiklassa **vahvistetun** mukaisesti määritellyistä sähkökriisiskenaarioista;
 - b) vahvistettava toimivaltaisen viranomaisen asema ja vastuualueet ja kuvailtava, mitkä tehtävät on mahdollisesti siirretty muille elimille;
 - c) kuvailtava toimenpiteet 6 ja 7 artiklan mukaisesti yksilöityihin riskeihin varautumiseksi ja niiden ehkäisemiseksi;
 - d) nimettävä kansallinen [] kriisikoordinaattori tai kriisijohtoryhmä ja määriteltävä sen tehtävät;
 - e) vahvistettava yksityiskohtaiset menettelyt, joita noudatetaan sähkökriisitilanteissa, mukaan lukien vastaavat tiedonkulkua koskevat järjestelyt;
 - f) yksilöitävä markkinapohjaisten toimenpiteiden, erityisesti kysyntä- ja tarjontapuolen toimenpiteiden käyttö sähkökriisitilanteiden hallitsemiseksi;
 - g) yksilöitävä mahdolliset muut kuin markkinatoimenpiteet sähkökriisitilanteita varten, täsmentäen niiden täytäntöönpanon käynnistysolosuhteet, edellytykset ja menettelyt, sekä ilmoitettava, miten ne vastaavat 15 artiklassa säädettyjä vaatimuksia ja **alueellisesti koordinoituja toimenpiteitä**;

- h) esitettävä [] manuaalista kuormituksenirrotusta varten kehys, jossa täsmennetään, missä olosuhteissa [] kuormia irrotetaan []. Yleisen ja henkilökohtaisen turvallisuuden osalta [] kehyksessä on täsmennettävä, mitkä sähkön käyttäjäryhmät ovat kansallisen lainsäädännön nojalla oikeutettuja erityiseen suojeluun irtikytkemiseltä, sekä perusteltava tällainen suojelun tarve [] ja täsmennettävä, miten asiaankuuluvien jäsenvaltioiden siirto- ja jakeluverkon haltijoiden olisi toimittava kulutuksen vähentämiseksi;
- i) kuvailtava mekanismit, joilla tiedotetaan yleisölle mahdollisesta sähkökriisistä.
- j) oltava tiedot, **jotka koskevat tulevan verkon kehittämiseen liittyviä ja tarvittavia suunnitelmia ja jotka auttavat selviytymään yksilöityjen kriisitilanteiden seurauksista.**

2. Kaikissa kansallisissa toimenpiteissä on otettava täysimääräisesti huomioon 12 artiklan **mukaisesti** sovitut alueelliset toimenpiteet, [] **ne eivät saa vaarantaa siirtoverkon toimintavarmuutta tai -turvallisuutta** eivätkä vaarantaa toimitusvarmuutta muissa jäsenvaltioissa [].

12 artikla

Riskeihinvarautumissuunnitelmaan sisältyvät [] koordinoit rajatylittävät toimenpiteet

1. Edellä 11 artiklassa lueteltujen toimenpiteiden lisäksi kunkin jäsenvaltion on sisällytettävä suunnitelmaan alueellisia **ja, kun ne on otettu käyttöön, kahdenvälisiä** toimenpiteitä, joilla varmistetaan sellaisten kriisitilanteiden ehkäisy ja hallinta, joilla on valtioiden rajat ylittäviä vaikutuksia. **Alueellisista toimenpiteistä sovitaan asianomaisen alueen jäsenvaltioiden kesken. Kahdenvälisistä toimenpiteistä sovitaan niiden jäsenvaltioiden kesken, jotka ovat suoraan yhteenliitettyjä mutta eivät kuulu samaan alueeseen. Alueellisiin ja kahdenvälisiin** toimenpiteisiin [] on sisällyttävä vähintään
 - a) [] koordinaattorin tai **asiaankuuluvista kansallisista sähkökriisi johtajista koostuvan ryhmän** [] nimeäminen;
 - b) mekanismit tiedon jakamiseksi ja yhteistyön toteuttamiseksi [];
 - c) **koordinoituja** toimenpiteitä **sähkö**kriisin vaikutusten lieventämiseksi myös samanaikaisen kriisin tilanteessa **14 artiklassa tarkoitettua avunantoa varten**; []
 - e) menettelyt suunnitelmien **vuotuisten tai kahden vuoden välein tapahtuvien** testaamisten toteuttamiseksi;
 - e) **15 artiklan mukaisesti sovellettavat muiden kuin markkinatoimenpiteiden aktivointimekanismit.**

2. Suunnitelmiin sisällytettävistä alueellisista **ja kahdenvälisistä** toimenpiteistä on sovittava asianomaisten [] jäsenvaltioiden [] kesken. **Komissiolla voi olla välittäjän rooli [] alueellisia toimenpiteitä koskevan sopimuksen valmistelemissa. Komissio voi pyytää virastoa ja Sähkö-ENTSOa antamaan [] jäsenvaltioille teknistä apua sopimukseen pääsemisen helpottamiseksi.** Toimivaltaisten viranomaisten on raportoitava sähköalan koordinoitiryhmälle saavutetuista sopimuksista vähintään kahdeksan kuukautta ennen suunnitelman hyväksymisen ja ajantasaistamisen määräaika. Jos **jäsenvaltiot** [] eivät pääse sopimukseen, **asianomaisten toimivaltaisten viranomaisten** on ilmoitettava komissiolle syyt tähän. Tällaisessa tapauksessa komission **on ehdotettava toimenpiteitä, kuten yhteistyömekanismeja, rajatylittäviä toimenpiteitä** koskevan sopimuksen aikaansaamiseksi.
3. Kunkin alueen toimivaltaisten viranomaisten on [] **testattava säännöllisin väliajoin riskeihinvarautumissuunnitelmissa kehitettyjen sähkökriisitilanteiden ehkäisemistä koskevien menettelyjen, muun muassa viestintämekanismien tehokkuutta ja** toteutettava [] **kahden vuoden välein** kriisisimulaatioita ja erityisesti testattava 1 kohdan b alakohdassa tarkoitettuja viestintämekanismeja ja otettava näihin toimiin mukaan myös alan sidosryhmät.

[]

IV LUKU

SÄHKÖKRIISITILANTEIDEN HALLINTA

13 artikla

Ennakkovaroitus ja kriisin julistaminen

1. Jos kausittaisesta riittävyysnäköymästä tai muusta **laadukkaasta** lähteestä saadaan erityistä **LL** ja luotettavaa tietoa, jonka mukaan jossakin jäsenvaltiossa **voi tapahtua sähkökriisi**, kyseisen jäsenvaltion toimivaltaisen viranomaisen on **tällaisessa tapauksessa** ilman aiheetonta viivytystä annettava ennakkovaroitus komissiolle, **saman alueen jäsenvaltioiden toimivaltaisille viranomaisille ja kyseisten jäsenvaltioiden kanssa suoraan yhteenliitetyille jäsenvaltioille**. [] **Komission on tiedotettava tästä sähköalan koordinoitiryhmälle**. Sen on annettava tietoja **mahdollisen sähkökriisin** [] syistä, toteutetuista tai suunnitelluista toimenpiteistä sähkökriisin ehkäisemiseksi ja mahdollisesta muiden jäsenvaltioiden avunannon tarpeesta. Tiedoissa on ilmoitettava myös toimenpiteiden mahdolliset vaikutukset sähkön sisämarkkinoihin [].
2. Sähkökriisin tapahtuessa [] jäsenvaltion toimivaltaisen viranomaisen on koordinoitusti asianomaisen siirtoverkonhaltijan kanssa julistettava sähkökriisi sekä ilmoitettava asiasta **saman alueen ja** naapurijäsenvaltioiden toimivaltaisille viranomaisille sekä komissiolle ilman aiheetonta viivytystä. **Sen on annettava näille tiedot tilanteen heikentymisen syistä sekä toteutetuista ja suunnitelluista toimenpiteistä kriisin rajoittamiseksi ja siitä, tarvitaanko avunantoa muilta jäsenvaltioilta.**
3. Jos kertomuksessa annettuja tietoja pidetään riittämättöminä, komissio, [] **sähköalan koordinoitiryhmä tai asianomaiset jäsenvaltiot** voivat pyytää asianomaiselta jäsenvaltiolta lisätietoja.

4. Kun **asianomaisen jäsenvaltion** toimivaltainen viranomainen antaa ennakkovaroituksen tai julistaa sähkökriisin, riskeihinvarautumissuunnitelmassa esitetyt toimet on toteutettava niin täysimääräisesti kuin mahdollista.

14 artikla

Yhteistyö ja avunanto

1. Jäsenvaltioiden on toimittava ja tehtävä yhteistyötä yhteisvastuun hengessä sähkökriisitilanteiden ehkäisemiseksi ja hallitsemiseksi [].
2. **Lisäksi**, jos [] teknisesti on mahdollista, jäsenvaltioiden on autettava toisiaan koordinoiduin toimenpitein, joista on sovittu tämän artiklan ja 12 artiklan mukaisesti ennen avunannon tarjoamista [].

Tätä varten sekä yleisen ja henkilökohtaisen turvallisuuden suojelun varmistamiseksi jäsenvaltioiden on sovittava valitsemistaan koordinoiduista toimenpiteistä sähköön toimittamiseksi koordinoidulla tavalla.

[]

- 2 a.** Jäsenvaltioiden olisi sovittava tarvittavista teknisistä, oikeudellisista ja rahoitusta koskevista järjestelvistä koordinoitujen toimenpiteiden toteuttamiseksi, ennen avunannon [] tarjoamista. Tällaisissa järjestelyissä on vahvistettava muun muassa, mitkä ovat alueellisella tai kahdenvälisellä tasolla toimitettavan sähköön enimmäismäärät, mikä käynnistää avunannon sekä miten sen keskeyttämistä voidaan pyytää, miten sähkö toimitetaan ja mitkä ovat 2 b, 2 c ja 3 kohdan mukaista jäsenvaltioiden välistä kohtuullista korvausta koskevat säännökset.

2 b. Ennen avunannon tarjoamista jäsenvaltioiden kesken sovitaan sitä koskevasta kohtuullisesta korvauksesta. Tällaisen korvauksen on katettava ainakin

- a) **avunantoa pyytävän jäsenvaltion alueelle toimitettava sähkö sekä siirtoon liittyvät kustannukset; sekä**
- b) **kohtuullinen korvaus avunantoa tarjonneelle jäsenvaltiolle aiheutuneista kustannuksista, mukaan lukien kaikki korvaukset, jotka aiheutuvat oikeudellisista menettelyistä, välimiesprosessista tai vastaavista menettelyistä ja sovintomenettelyistä.**

2 c. Edellä olevan 2 b kohdan nojalla suoritettavaan kohtuulliseen korvaukseen kuuluvat muun muassa kaikki kohtuulliset kustannukset, joita aiheutuu avunantoa tarjoavan jäsenvaltion velvoitteesta maksaa korvaus unionin oikeudessa taattujen perusoikeuksien nojalla ja niiden kansainvälisten velvoitteiden nojalla, joita sovelletaan pantaessa täytäntöön tämän asetuksen avunantoa koskevat säännökset, sekä muut kohtuulliset kustannukset, joita aiheutuu kansallisten korvaussääntöjen nojalla maksettavasta korvauksesta.

- 3. Avunantoa pyytävän jäsenvaltion on maksettava viipymättä avunantoa tarjoavalle jäsenvaltiolle [] kohtuullinen korvaus tai varmistettava sen maksaminen viipymättä.
- 4. Komission on viimeistään [julkaisutoimisto: lisätään päivämäärä: kuusi kuukautta tämän asetuksen voimaantulosta] ja kuultuaan sähköalan koordinoitiryhmää annettava ohjeistusta, joka ei ole oikeudellisesti sitovaa, 2 a – 3 kohdassa tarkoitetun kohtuullisen korvauksen keskeisistä osatekijöistä ja muista 2 a kohdassa tarkoitettujen teknisten, oikeudellisten ja rahoitusta koskevien järjestelyjen keskeisistä osatekijöistä.

- 4 a. Jos jäsenvaltiot eivät ole sähkökriisin tapahtuessa vielä sopineet tässä artikkelissa tarkoitetuista koordinoituista toimenpiteistä ja teknisistä, oikeudellisista ja rahoitusta koskevista järjestelyistä, jäsenvaltiot sopivat tilapäisistä toimenpiteistä ja järjestelyistä artiklan soveltamiseksi muun muassa 2 b, 2 c ja 3 kohdassa tarkoitetun kohtuullisen korvauksen osalta.**
- 4 b. Jäsenvaltioiden on varmistettava, että tämän asetuksen avunantoa koskevat säännökset pannaan täytäntöön perussopimusten, Euroopan unionin perusoikeuskirjan ja sovellettavien kansainvälisten velvoitteiden mukaisesti. Niiden on toteutettava tarpeelliset toimenpiteet sitä varten.**

15 artikla

Markkinasääntöjen noudattaminen

1. Toimenpiteiden, joita suunnitellaan tai toteutetaan sähkökriisitilanteiden ehkäisemiseksi tai niiden rajoittamiseksi, on oltava sähkön sisämarkkinoita ja verkon käyttöä koskevien sääntöjen mukaisia.
2. Muita kuin markkinatoimenpiteitä [] **saa** kriisitilanteessa ottaa käyttöön [] vain **viimeisenä keinona**, jos kaikki markkinoiden tarjoamat vaihtoehdot on käytetty **tai kun markkinatoimenpiteet yksin ovat riittämättömiä estämään tilanteen heikentymisen**. Ne eivät saa perusteettomasti vääristää kilpailua tai sähkön sisämarkkinoiden toimintaa. Niiden on oltava tarpeellisia, oikeasuhteisia, syrjimättömiä ja tilapäisiä.
3. Toimitusrajoituksia, myös jo jaetun alueiden välisen kapasiteetin rajoittamista tai rajoituksia, jotka koskevat alueiden välisen kapasiteetin tarjoamista kapasiteetin jakamiseksi taikka suunnitelmien laatimisen rajoittamista, saa ottaa käyttöön ainoastaan [] **asetuksen 714/2009 18 ja 6 artiklan perusteella hyväksytyissä verkon käyttöä koskevissa suuntaviivoissa ja sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevassa verkkosäännössä** määriteltyjen sääntöjen mukaisesti.

V LUKU

ARVIOINTI JA SEURANTA

16 artikla

Jälkiarviointi

1. **Asianomaisen toimivaltaisen viranomaisen tai asianomaisten** toimivaltaisten viranomaisten on annettava kansallista sääntelyviranomaistaan (jos se ei ole toimivaltainen viranomainen) kuullen sähköalan koordinoitiryhmälle ja komissiolle arviointikertomus niin pian kuin mahdollista ja viimeistään **kolmen kuukauden** kuluttua sähkökriisitilanteen poistamisesta **tai viimeistään kuuden kuukauden kuluttua sen** julistamisesta.

2. Kertomukseen on sisällyttävä vähintään
 - a) kuvaus **julistetun** kriisin käynnistäneestä tapahtumasta **tai syy, miksi kriisi vaikutti jäsenvaltioon**.
 - b) kuvaus **mahdollisesti** toteutetuista ehkäisy-, varautumis- ja rajoitustoimenpiteistä sekä arvio niiden oikeasuhteisuudesta ja tehokkuudesta;
 - c) arvio toteutettujen toimenpiteiden rajat ylittävistä vaikutuksista;
 - d) selvitys avusta, jota on annettu naapurijäsenvaltioille tai muille kuin EU-maille taikka saatu näiltä;

- e) **mahdollisuuksien mukaan** [] sähkökriisin taloudelliset vaikutukset ja toteutettujen toimenpiteiden vaikutukset sähköalaan, erityisesti toimittamatta jääneen energian määrät ja manuaalisen kuormien irtikytkennän taso (mukaan lukien vapaaehtoisen ja pakotetun kuormien irtikytkennän tason vertailu);
 - f) mahdolliset parannukset tai ehdotetut parannukset riskeihinvarautumissuunnitelmaan;[...]
 - g) **verkon kehittämisen mahdollinen parantaminen tapauksissa, joissa kriisin on aiheuttanut tai siihen on vaikuttanut verkoston kapasiteetin riittämättömyys.**
3. Jos kertomuksessa annettuja tietoja ei pidetä riittävinä, sähköalan koordinoitiryhmä ja komissio voivat pyytää asianomaiselta [] **toimivaltaiselta viranomaiselta** lisätietoja.
4. Toimivaltaisten viranomaisten, joita asia koskee, on esitettävä arvioinnin tulokset sähköalan koordinoitiryhmälle.

17 artikla

[] Seuranta

1. Muiden tässä asetuksessa vahvistettujen erityistehtävien lisäksi sähköalan koordinoitiryhmä [] **keskustelee seuraavista :**
- a) Sähkö-ENTSON laatiman sähköalan kymmenvuotisen verkon kehittämissuunnitelman tulokset;
 - b) jäsenvaltioiden 10 artiklan mukaisesti hyväksymien riskeihinvarautumissuunnitelmien yhdenmukaisuus;

- c) [ehdotetun sähköasetuksen] sähköasetuksen 19 artiklan 3 kohdassa tarkoitettujen Sähkö-ENTSON laatimien Euroopan resurssien riittävyysarviointien tulokset;
- d) jäsenvaltioiden suoriutuminen toimitusvarmuuden alalla ottaen huomioon vähintään Euroopan resurssien riittävyysarvioinnissa lasketut indikaattorit eli energiavajeen odotusarvo (EENS)¹² ja tehovajeen odotusarvo (LOLE)¹³;
- e) artiklassa tarkoitettujen kausittaisten näkymien tulokset;
- f) jäsenvaltioilta 7 artiklan 3 kohdan mukaisesti saadut tiedot;
- g) 16 artiklassa tarkoitettujen jälkiarviointien tulokset.
- h) menetelmät lyhyen aikavälin riittävyyden arvioimiseksi 8 artiklan mukaisesti.**
- i) menetelmät alueellisen tason sähkökriisiskenaarioiden yksilöimiseksi 5 artiklan mukaisesti.**

2. Sähköalan koordinoitiryhmä voi antaa jäsenvaltioille **sekä Sähkö-ENTSOlle** 1 kohdassa tarkoitettuja asioita **koskevia** suosituksia [].

[]

¹² **Ehdotetun sähköasetuksen 19 artiklan 4 kohdan h alakohta.**
¹³ **Ehdotetun sähköasetuksen 19 artiklan 4 kohdan h alakohta.**

3. Virasto valvoo jatkuvasti sähkön toimitusvarmuutta koskevia toimenpiteitä ja raportoi säännöllisesti sähköalan koordinoitiryhmälle.
4. Komissio tekee viimeistään 1 päivänä syyskuuta 2025 tämän asetuksen soveltamisesta saadun kokemuksen perusteella johtopäätökset mahdollisista tavoista parantaa sähkön toimitusvarmuutta unionissa ja toimittaa Euroopan parlamentille ja neuvostolle kertomuksen tämän asetuksen soveltamisesta ja tarvittaessa myös lainsäädäntöehdotuksia tämän asetuksen muuttamiseksi.

17 a artikla

Luottamuksellisten tietojen käsittely

1. Kaikki tässä asetuksessa tarkoitetut menettelyt, joissa on mukana jäsenvaltioita tai niiden viranomaisia, on toteutettava sovellettavien sääntöjen mukaisesti, mukaan lukien kansalliset säännöt, jotka koskevat luottamuksellisten tietojen ja prosessien käsittelyä. Jos tämä johtaa tilanteeseen, jossa tietoa ei voida luovuttaa, kyseisen jäsenvaltion tai viranomaisen on mahdollisuuksien mukaan annettava pyynnöstä ei-luottamuksellinen yhteenveto tiedosta.
2. Komissio, virasto, sähköalan koordinoitiryhmä ja Sähkö-ENTSO varmistavat, että arkaluontoisten tietojen luottamuksellisuus säilyy.

VI LUKU

LOPPUSÄÄNNÖKSET

18 artikla

Yhteistyö energiayhteisön sopimuspuolten kanssa

Kun jäsenvaltiot ja energiayhteisön sopimuspuolet [] tekevät [] yhteistyötä **sähkön toimitusvarmuuden alalla, yhteistyöhön voi kuulua kriisitilanteen määrittely,** sähkökriisiskenaarioiden yksilöiminen ja riskeihinvarautumissuunnitelmien laatiminen, jotta ei toteuteta toimenpiteitä, jotka vaarantavat jäsenvaltioiden, sopimuspuolten tai unionin toimitusvarmuuden. Tältä osin energiayhteisön sopimuspuolet voivat osallistua komission kutsusta sähköalan koordinoitiryhmän työskentelyyn niitä koskevissa asioissa.

18 a artikla

Poikkeukset

Niin kauan kuin Kypros ei ole suoraan yhteenliitettynä minkään muun jäsenvaltion kanssa, 6 artiklaa, 12 artiklaa ja 14 artiklan 2–4 b kohtaa ei sovelleta Kyproksen ja muiden jäsenvaltioiden välillä eikä Sähkö-ENTSOon Kyproksen osalta. Kypros ja muut asiaankuuluvat jäsenvaltiot voivat määritellä komission tuella 6 artiklalle, 12 artiklalle ja 14 artiklan 2–4 b kohdalle vaihtoehtoisia toimenpiteitä ja menettelyjä siten, että tällaiset vaihtoehtoiset toimenpiteet ja menettelyt eivät vaikuta tämän asetuksen tehokkaaseen soveltamiseen muiden jäsenvaltioiden kesken.

[]

20 artikla

Kumoaminen

Kumotaan direktiivi 2005/89/EY.

21 artikla

Voimaantulo

Tämä asetus tulee voimaan kahdentenäkymmenentenä päivänä sen jälkeen, kun se on julkaistu *Euroopan unionin virallisessa lehdessä*.

Tämä asetus on kaikilta osiltaan velvoittava, ja sitä sovelletaan sellaisenaan kaikissa jäsenvaltioissa.

Tehty Brysselissä

Euroopan parlamentin puolesta

Neuvoston puolesta

Puhemies

Puheenjohtaja