



**energiavirasto**  
**energimyndigheten**

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.

Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av Energimyndigheten.

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

Asiakirjan päivämäärä on: 23.10.2023

Dokumentet är daterat: 23.10.2023

The document is dated: 23.10.2023

## **Esittelijä / Föredragande / Referendary**

Nimi / Namn / Name: Jarno Lamponen

Pvm / Datum / Date: 23.10.2023

## **Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker**

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 23.10.2023

### **Tämä asiakirja koostuu seuraavista osista:**

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat [Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)

### **Detta dokument består av följande delar:**

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument [Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)

### **This document contains:**

- Front page (this page)
- The original document(s) [The signed document follows on the next page >](#)

Fingrid Oyj  
PL 530  
00101 Helsinki

## **Päätös Fingrid Oyj:n toimittamaan muutosehdotukseen Nordic kapasiteetinlaskenta-alueen siirtoverkonhaltijoiden yhteisestä markkinapohjaista jakamisprosessia koskevasta menetelmästä**

### **Asianosainen**

Fingrid Oyj

### **Vireilletulo**

30.6.2022

### **Ratkaisu**

Energiavirasto vahvistaa Fingrid Oyj:n 22.8.2023 toimittaman muutosehdotuksen Nordic kapasiteetinlaskenta-alueen siirtoverkonhaltijoiden yhteisestä markkinapohjaista jakamisprosessia koskevasta menetelmästä täsmennettynä tämän päätöksen liitteestä ilmenevin tavoin.

Päätös on voimassa toistaiseksi.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

## **1 Selostus asiasta**

### **1.1 Fingridin toimittama ehdotus**

Fingrid Oyj (jäljempänä myös Fingrid) toimitti 30.6.2022 Energiavirastoon vahvistettavaksi energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyöviraston ACERin päätöksen 22-2020 velvoittamana ehdotuksen komission sähköjärjestelmän tasehallintaa koskevista suuntaviivoista annetun asetuksen (EU) 2017/2195 (tasehallinnan suuntaviivat) 41 artiklan mukaisen Nordic kapasiteetinlaskenta-alueen siirtoverkonhaltijoiden yhteisen markkinapohjaista jakamisprosessia koskevan menetelmän muuttamisesta.

Fingridin toimittama ehdotus sisälsi täsmennyksiä menetelmään niin sanotun markkup-menettelyn parametreihin.



## 1.2 Ehdotuksen käsittely

Tasehallinnan suuntaviivojen 5 artiklan 6 kohdan mukaan, jos ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen hyväksyminen edellyttää useamman kuin yhden sääntelyviranomaisten päätöstä, asianomaisten sääntelyviranomaisten on kuultava toisiaan, tehtävä tiivistä yhteistyötä ja koordinoitava toimiaan sopimukseen pääsemiseksi. Sääntelyviranomaisten on tehtävä ehdotettuja ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat päätökset kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun viimeinen asianosainen sääntelyviranomaisena on vastaanottanut ehdot ja edellytykset tai menetelmät.

Sääntelyviranomaiset voivat Euroopan parlamentin ja neuvoston energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyöviraston perustamisesta annetun asetuksen (EU) 2019/942 6 artiklan 5 kohdan mukaan pyytää ACERiltä edellä mainitun määräajan jatkamista enintään kuudella kuukaudella. Energiavirasto ja muut toimivaltaiset kansalliset sääntelyviranomaiset pyysivät ja ACER myönsi päätöksellä 09/2023 sääntelyviranomaisten määräajan jatkamista 28.6.2023 asti.

Tasehallinnan suuntaviivojen 6 artiklan 1 kohdan mukaisesti sääntelyviranomaiset voivat pyytää siirtoverkonhaltijoita muuttamaan niiden toimittamia ehdotuksia. Saman kohdan mukaisesti asianomaisella siirtoverkonhaltijalla on täydennyspyynnön saatuaan kaksi kuukautta aikaa toimittaa muutettu ehdotus asianomaiselle sääntelyviranomaiselle.

Energiavirasto ja muut toimivaltaiset kansalliset sääntelyviranomaiset tulivat ehdotusta arvioituaan yhteiseen tulokseen siitä, että menetelmää täytyy muuttaa ennen kuin se voidaan hyväksyä. Energiavirasto pyysi 21.6.2023 lähettämällään muutospynnöllä Fingridiä muuttamaan ehdotustaan sääntelyviranomaisten yhteisesti sopiman muutospynnön mukaisesti.

Muutospynnössään Energiavirasto pyysi poistamaan niin sanotusta markup-menetelmästä rajoituksen, joka rajoittaisi kyseisen ennustevirheiden perusteella noussevan markup-arvon ennalta määritetyille kiinteälle tasolle. Lisäksi muutospynnössä pyydettiin asettamaan ennustevirheiden seurantajakso 30 päivään 60 päivän sijaan, koska ei katsottu tarkoituksen mukaiseksi, että 2 kuukauden takaiset ennustevirheet vaikuttaisivat markup-tasoon.

## 1.3 Muutettu ehdotus ja sen käsittely

Fingrid toimitti muutetun ehdotuksen Energiavirastolle 22.8.2023 tasehallinnan suuntaviivojen 6 artiklan 1 kohdan mukaisessa aikataulussa kahden kuukauden kuluessa sääntelyviranomaisten vaatimusten esittämisestä. Muutetussa ehdotuksessa niin sanotun markup-menetelyn ennalta määritetty kiinteä katto oli poistettu.

Tasehallinnan suuntaviivojen 5 artiklan 1 kohdan mukaan ennen ehtojen ja edellytysten tai menetelmien hyväksymistä asianomaiset sääntelyviranomaiset tarkistavat tarvittaessa ehdotuksia, kuultuaan ensin asianomaisia siirtoverkonhaltijoita, sen varmistamiseksi, että ne ovat yhdenmukaisia tämän asetuksen tarkoituksen kanssa ja edistävät markkinoiden yhdentymistä, syrjimättömyyttä, toimivaa kilpailua ja markkinoiden tehokasta toimintaa.



Energiavirasto ja muut toimivaltaiset kansalliset sääntelyviranomaiset tulivat muutettua ehdotusta arvioituaan yhteiseen alustavaan näkemykseen siitä, että menetelmän muuttamisen täytäntöönpanoaikataulua tulisi tarkistaa ennen kuin se voidaan hyväksyä. Energiaviraston ja muiden toimivaltaisten kansallisten sääntelyviranomaisten yhteisen alustavan näkemyksen mukaan Fingridin ja muiden siirtoverkonhaltijoiden esittämää 12 kuukauden täytäntöönpanoaikataulua menetelmän muuttamiseksi tulisi tarkistaa siten, että muutokset menetelmään toteutettaisiin mahdollisimman pian ja viimeistään 6 kuluessa.

#### **1.4 Fingridin lausunto menetelmän muuttamisen täytäntöönpanoaikataulusta**

Energiavirasto varasi Fingridille mahdollisuuden lausua sääntelyviranomaisten alustavasta näkemyksestä tarkistaa menetelmän muuttamisen täytäntöönpanoaikataulua edellä esitetyn tavoin. Fingrid toimitti lausuntonsa Energiavirastoon 19.10.2023.

Fingrid esittää lausunnossaan, että pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden alkupe-  
räinen ehdotus muutosten täytäntöönpanoaikataulusta oli viimeistään 12 kuukautta  
muutetun ehdotuksen vahvistamisen jälkeen. Edelleen Fingrid esittää, että tase-  
hallinnan verkkosäännön (EB GL) artiklan 5(5) mukaisesti kantaverkkoyhtiöille tu-  
lee sallia 12 kuukauden täytäntöönpanoaikataulu. Pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt  
mainitsivat 15.9.2023 lähettämässään sähköpostiviestissä pohjoismaisille säänte-  
lyviranomaisille, että kantaverkkoyhtiöt haluavat pitää kiinni tästä lainsäädännön  
antamasta 12 kuukauden käyttöönottoaikataulusta siitäkin huolimatta, että tavoit-  
teena on panna täytäntöön vahvistetut muutokset nopeammin kuin viimeistään 12  
kuukautta muutosten vahvistamisesta.

Fingrid toteaa lausunnossaan, että kuten pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt  
15.9.2023 lähettämässään sähköpostiviestissä mainitsivat, nyt tehtävät muutokset  
eivät ole suuria ja ne voidaan arvioiden mukaan ottaa käyttöön maaliskuun 2024  
aikana.

Fingrid esittää lausunnossaan voivansa tässä ko. tapauksessa hyväksyä markkina-  
pohjaista jakamisprosessia koskevan menetelmän muutosehdotuksen täytäntöön-  
panoaikatauluksi viimeistään 6 kuukautta muutosehdotuksen vahvistamisen jäl-  
keen. Fingrid haluaa kuitenkin mainita, että lyhyemmän täytäntöönpanoaikataulun  
hyväksyminen tässä yhteydessä ei tarkoita, että Fingrid hyväksyy lyhyemmän kuin  
12 kuukauden täytäntöönpanoaikataulun muissa tulevaisuudessa käsiteltävissä ja  
vahvistettavaksi lähetetyissä menetelmissä tai niitä koskevissa muutosehdotuk-  
sissa.

Lisäksi Fingrid tuo esiin lausunnossaan, että pitää tärkeänä, että siirtokapasiteetin  
allokointi reservien kaupankäynnille voitaisiin ottaa Ruotsin rajajohtoyhteyksillä  
käyttöön myös siirtosuunnassa Ruotsi-Suomi ja toivoo että muutetun menetelmän  
käyttöönotto nopeutetulla aikataululla edesauttaa tätä tavoitetta.

## **2 Energiaviraston toimivalta**

Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivi 2019/944 sähkön sisämarkkinoita  
koskevista yhteisistä säännöistä ja direktiivin 2012/27/EU muuttamisesta 57



artiklan mukaan kunkin jäsenvaltion on nimettävä yksi kansallinen sääntelyviranomainen kansallisella tasolla.

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

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

### 3 Asiaan liittyvä lainsäädäntö

#### 3.1 Komission asetukset (EU) 2017/2195 sähköjärjestelmän tasehallintaa koskevista suuntaviivoista

Tasehallinnan suuntaviivojen 3 artiklan mukaan:

” 1. Tämän asetuksen tavoitteena on

- a) edistää toimivaa kilpailua, syrjimättömyyttä ja läpinäkyvyyttä tasehallintamarkkinoilla;
- b) parantaa tasehallinnan tehokkuutta samoin kuin eurooppalaisten ja kansalaisten tasehallintamarkkinoiden tehokkuutta;
- c) yhdistää tasehallintamarkkinat ja edistää mahdollisuuksia tasehallintapalvelujen kauppaan ja parantaa samalla käyttövarmuutta;
- d) edistää Euroopan sähkönsiirtoverkon ja sähköalan tehokasta toimintaa ja kehittämistä pitkällä aikavälillä ja helpottaa samalla vuorokausimarkkinoiden, päivänsisäisten markkinoiden ja tasehallintamarkkinoiden tehokasta ja jatkuvaa toimintaa;
- e) varmistaa, että tasepalvelujen hankinta tapahtuu tasapuolisesti, objektiivisesti, läpinäkyvästi ja markkinapohjaisesti, siinä ei aiheuteta perusteettomia esteitä uusille tulokkaille ja se edistää tasehallintamarkkinoiden likviditeettiä ja ehkäisee samalla kohtuuttomia vääristymiä sähkön sisämarkkinoilla;
- f) helpottaa kysyntäjoustop osallistumista, mukaan lukien yhteenliittymät ja energian varastointi, ja varmistaa samalla, että ne kilpailevat tasapuolisesti muiden tasepalvelujen kanssa ja tarvittaessa toimivat itsenäisesti yhtä kulutuslaitosta palvellessaan;
- g) helpottaa uusiutuvien energialähteiden osallistumista ja tukea uusiutuviin energialähteisiin perustuvan tuotannon osuuden kasvattamista koskevan Euroopan unionin tavoitteen saavuttamista.”

Tasehallinnan suuntaviivojen 5 artiklan mukaan:

”1. Kunkin sääntelyviranomaisen tai tarvittaessa viraston on hyväksyttävä 2, 3 ja 4 kohdan mukaiset siirtoverkonhaltijoiden laatimat ehdot ja edellytykset tai menetelmät. Ennen ehtojen ja edellytysten tai menetelmien hyväksymistä virasto tai



asianomaiset sääntelyviranomaiset tarkistavat tarvittaessa ehdotuksia, kuultuaan ensin asianomaisia siirtoverkonhaltijoita, sen varmistamiseksi, että ne ovat yhdenmukaisia tämän asetuksen tarkoituksen kanssa ja edistävät markkinoiden yhdenmystystä, syrjimättömyyttä, toimivaa kilpailua ja markkinoiden tehokasta toimintaa.

3. Seuraavia ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskeville ehdotuksille tarvitaan asianomaisen alueen kaikkien sääntelyviranomaisten hyväksyntä:

h) 41 artiklan 1 kohdan mukainen menetelmä alueiden välisen kapasiteetin markkinapohjaista jakamisprosessia varten kullekin kapasiteetin laskenta-alueelle;

5. Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevaan ehdotukseen on sisällyttävä ehdotettu täytäntöönpanoaikataulu ja kuvaus niiden odotetuista vaikutuksista tämän asetuksen tavoitteisiin. Täytäntöönpanoaikataulu saa olla enintään 12 kuukautta asianomaisten sääntelyviranomaisten hyväksynnästä, paitsi jos kaikki asianomaiset sääntelyviranomaiset sopivat täytäntöönpanoaikataulun pidentämisestä tai jos tässä asetuksessa vahvistetaan erilaisia aikatauluja. Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat ehdotukset, joille tarvitaan useiden sääntelyviranomaisten hyväksyntä 3 kohdan mukaisesti, on toimitettava virastolle viikon kuluessa siitä, kun ne on annettu sääntelyviranomaisten hyväksyttäväksi. Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat ehdotukset, joille tarvitaan yhden sääntelyviranomaisen hyväksyntä 4 kohdan mukaisesti, voidaan toimittaa virastolle sääntelyviranomaisen harkinnan mukaan kuukauden kuluessa siitä, kun ne on annettu hyväksyttäväksi, mutta ne on toimitettava viraston pyynnöstä tietojen saamiseksi asetuksen (EU) 2019/942 3 artiklan 2 kohdan mukaisesti, jos virasto katsoo, että ehdotuksella on rajat ylittäviä vaikutuksia. Viraston on asianomaisten sääntelyviranomaisten pyynnöstä annettava lausunto näistä ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotuksista kolmen kuukauden kuluessa.

6. Jos ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen hyväksyminen tämän artiklan 3 kohdan mukaisesti tai muutoksen hyväksyminen 6 artiklan mukaisesti edellyttää useamman kuin yhden sääntelyviranomaisten päätöstä, asianomaisten sääntelyviranomaisten on kuultava toisiaan, tehtävä tiivistä yhteistyötä ja koordinoitava toimiaan sopimukseen pääsemiseksi. Jos virasto antaa lausunnon, asianomaisten sääntelyviranomaisten on otettava se huomioon. Sääntelyviranomaisten tai viraston, jos sillä on toimivalta, on tehtävä 2, 3 ja 4 kohdan mukaisesti ehdotettuja ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat päätökset kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun virasto tai asianomainen sääntelyviranomaisen tai, soveltuviissa tapauksissa, viimeinen asianosainen sääntelyviranomaisen on vastaanottanut ehdot ja edellytykset tai menetelmät. Määräaika alkaa kulua sitä päivää seuraavana päivänä, jona ehdotus toimitettiin virastolle 2 kohdan mukaisesti, viimeiselle asianosaiselle sääntelyviranomaiselle 3 kohdan mukaisesti tai tarvittaessa asianomaiselle sääntelyviranomaiselle 4 kohdan mukaisesti."

Tasehallinnan suuntaviivojen 6 artiklan mukaan:

" 1. Jos virasto, kaikki asianomaiset sääntelyviranomaiset yhdessä tai asianomainen sääntelyviranomaisen vaatii 5 artiklan 2, 3 ja 4 kohdan mukaisesti toimitettujen ehtojen ja edellytysten tai menetelmien muuttamista ennen hyväksymistä, asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden on annettava ehdotus muutetuista ehdoista ja edellytyksistä tai menetelmistä kahden kuukauden kuluessa viraston tai



asianomaisten sääntelyviranomaisten pyynnöstä. Viraston tai asianomaisten sääntelyviranomaisten on päätettävä muutetuista ehdoista ja edellytyksistä tai menettelistä kahden kuukauden kuluessa niiden esittämisestä.”

Tasehallinnan suuntaviivojen 41 artiklan mukaan:

” 1. Kapasiteetin laskenta-alueen kaikki siirtoverkonhaltijat voivat viimeistään kahden vuoden kuluttua tämän asetuksen voimaantulosta laatia ehdotuksen menettelmästä markkinapohjaiselle jakamisprosessille, jota käytetään alueiden välisen kapasiteetin jakamiseen tasehallintakapasiteetin vaihtoa tai reservien jakamista varten. Menetelmää on sovellettava tasehallintakapasiteetin vaihtoon tai reservien jakamiseen, kun sopimuskauden kesto on enintään yksi päivä ja sopimus tehdään viimeistään yksi viikko ennen tasehallintakapasiteetin tarjoamista. Menetelmään on sisällyttävä

a) markkinapohjaisen jakamisprosessin käytön ilmoitusprosessi;

b) yksityiskohtainen kuvaus siitä, kuinka määritetään tasehallintakapasiteetin vaihdossa tai reservien jakamisessa käytetyn alueiden välisen kapasiteetin todellinen markkina-arvo ja energian vaihdossa käytetyn alueiden välisen kapasiteetin ennustettu markkina-arvo sekä tarvittaessa energian vaihdossa käytetyn alueiden välisen kapasiteetin todellinen markkina-arvo ja tasehallintakapasiteetin vaihdossa tai reservien jakamisessa käytetyn alueiden välisen kapasiteetin ennustettu markkina-arvo;

c) yksityiskohtainen kuvaus sen alueiden välisen kapasiteetin hinnoittelumenettelmästä, sitovuusperiaatteista ja pullonkaulatulojen jakamisesta, joka on jaettu tasehallintakapasiteetin vaihtoa tai reservien jakamista koskeville tarjouksille markkinapohjaisen jakamisprosessin kautta;

d) prosessi, jonka mukaisesti määritellään 2 kohdan mukainen tasehallintakapasiteetin vaihtoa tai reservien jakamista varten jaetun alueiden välisen kapasiteetin enimmäismäärä.

2. Markkinapohjaisella prosessilla jaettu alueiden välinen kapasiteetti on rajoitettava 10 prosenttiin kapasiteetista, joka oli käytettävissä energian vaihtoon kyseessä olevien tarjousalueiden välillä edellisen merkityksellisen kalenterivuoden aikana, tai uusien yhdysjohtojen tapauksessa 10 prosenttiin näiden uusien yhdysjohtojen asennetusta teknisestä kokonaiskapasiteetista.

Tätä määrärajoitusta voidaan olla soveltamatta, kun sopimus tehdään viimeistään kaksi päivää ennen tasehallintakapasiteetin tarjoamista, tai tasasähköyhdysjohtojen yhteenliitetyillä tarjousalueen rajoilla siihen saakka kunnes yhteisesti optimoitu jakamisprosessi harmonisoidaan unionin tasolla 38 artiklan 3 kohdan mukaisesti.

3. Menetelmän on perustuttava tasehallintakapasiteetin vaihdossa tai reservien jakamisessa käytetyn alueiden välisen kapasiteetin todellisen markkina-arvon ja energian vaihdossa käytetyn alueiden välisen kapasiteetin ennustetun markkina-arvon vertailuun tai tasehallintakapasiteetin vaihdossa tai reservien jakamisessa käytetyn alueiden välisen kapasiteetin ennustetun markkina-arvon ja energian



vaihdossa käytetyn alueiden välisen kapasiteetin todellisen markkina-arvon vertailuun.

4. Sen alueiden välisen kapasiteetin hinnoittelumenetelmän, sitovuusperiaatteiden ja pullonkaulatulojen jakamisen, joka on jaettu tasehallintakapasiteetin vaihtoa tai reservien jakamista varten markkinapohjaisen jakamisprosessin kautta, on varmistettava tasapuolinen kohtelu energian vaihtoa varten jaetun alueiden välisen kapasiteetin kanssa.

5. Alueiden välistä kapasiteettia, joka on jaettu tasehallintakapasiteetin vaihtoa tai reservien jakamista varten markkinapohjaisen jakamisprosessin kautta, on käytettävä ainoastaan tasehallintakapasiteetin vaihtoon tai reservien jakamiseen ja niihin liittyvään tasesähkön vaihtoon.”

#### 4 Perustelut

Fingrid Oyj toimitti muutetun ehdotuksen Nordic kapasiteetinlaskenta-alueen siirtoverkonhaltijoiden yhteisestä markkinapohjaista jakamisprosessia koskevasta menetelmästä Energiavirastoon vahvistettavaksi 22.8.2023. Muutetussa ehdotuksessa niin sanotun markkup-menettelyn ennalta määritetty kiinteä katto on poistettu sekä ennustevirheiden seurantajako on asetettu 30 päivään Energiaviraston ja muiden toimivaltaisten sääntelyviranomaisten muutospyynnön perusteella.

Tasehallinnan suuntaviivojen mukaan, jos ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen hyväksyminen edellyttää useamman kuin yhden sääntelyviranomaisten päätöstä, toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on kuultava toisiaan, tehtävä tiivistä yhteistyötä ja koordinoitava toimiaan sopimukseen pääsemiseksi. Energiavirasto on tätä päätöstä valmisteltaessa tehnyt tiivistä yhteistyötä ja koordinoitunut toimiaan muiden toimivaltaisten sääntelyviranomaisten kanssa.

Energiavirasto ja muut toimivaltaiset kansalliset sääntelyviranomaiset arvioivat muutettua ehdotusta ja katsovat yhteisesti, että ehdotus täyttää muutospyynnön vaatimukset. Energiavirasto katsoo, että niin sanotun markkup-menettelyn osalta ennalta määritetyn kiinteän katon poistaminen periaatteellisesti mahdollistaa paremmin ennustevirheiden huomioimisen mahdollistamalla vuorokausimarkkinoiden ennustetun hintaeron päälle asetettavan markkup-arvon muuttamisen ennustevirheiden seurauksena.

Energiavirasto ja muut toimivaltaiset kansalliset sääntelyviranomaiset katsovat, että menetelmän muuttamisen täytäntöönpanoaikataulua tulee tarkistaa ennen kuin se voidaan hyväksyä. Sääntelyviranomaisten yhteisen näkemyksen mukaan Fingridin ja muiden siirtoverkonhaltijoiden esittämää 12 kuukauden täytäntöönpanoaikataulua menetelmän muuttamiseksi tulisi tarkistaa siten, että muutokset menetelmään toteutetaan mahdollisimman pian ja viimeistään 6 kuukauden kuluessa.

Energiavirasto varasi Fingridille mahdollisuuden lausua sääntelyviranomaisten alustavasta näkemyksestä täytäntöönpanoaikataulun muuttamiseksi edellä esityin tavoin. Fingrid lausui asiaan, että tasehallinnan verkkosäännön 5 artiklan 5 kohdan mukaisesti kantaverkkoyhtiöille tulee sallia 12 kuukauden täytäntöönpanoaikataulu. Fingridin mukaan kuitenkin nyt tehtävät muutokset eivät ole suuria ja ne voidaan arvioiden mukaan ottaa käyttöön maaliskuun 2024 aikana ja siten voi tässä





ko. tapauksessa hyväksyä markkinapohjaista jakamisprosessia koskevan menetelmän muutosehdotuksen täytäntöönpanoaikatauluksi viimeistään 6 kuukautta muutosehdotuksen vahvistamisen jälkeen. Energiavirasto toteaa, että tasehallinnan suuntaviivat asettavat täytäntöönpanoaikataululle lähtökohtaisen enimmäisajan 12 kuukautta, mikä ei tarkoita, että kantaverkonhaltijoille tulisi sallia kyseistä enimmäisaikaa, jos tasehallinnan suuntaviivojen tavoitteiden saavuttamiseksi kyseessä olevan menetelmän täytäntöönpano tai sen muuttaminen on tarpeen nopeammassa aikataulussa tai jos kantaverkonhaltijoilta voidaan ilman kohtuutonta estettä olettaa lähtökohtaista enimmäisaikaa nopeampaa toimintaa. Energiavirasto toteaa, että tässä tapauksessa Fingrid omassa lausunnossaan erikseen sekä lausunnossaan viittaamassa kantaverkonhaltijoiden yhteisessä vastauksessaan esittää, että muutokset menetelmään voidaan tehdä maaliskuun 2024 aikana. Energiavirasto toteaa tämän tarkoittavan, että on perusteltua asettaa täytäntöönpanoaikataulu siten, että tällä päätöksellä vahvistettavat muutokset tulee toteuttaa mahdollisimman pian ja viimeistään 6 kuukauden kuluessa tämän päätöksen antamisesta.

Lisäksi Fingrid toi esiin lausunnossaan myös toiveitaan tämän päätöksen kohteena olevan menetelmän käyttöönottamisesta Suomen ja Ruotsin rajoilla. Selvyyden vuoksi Energiavirasto toteaa, ettei virasto tällä päätöksellä arvioi markkinapohjaista jakamisprosessia koskevan menetelmän käyttöönottamiseen liittyviä rajoituksia, vaan ainoastaan menetelmän muuttamista.

Energiaviraston päätös noudattaa alueen sääntelyviranomaisten yhteisesti sopimaa linjaa, joka on esitetty tämän päätöksen liitteinä olevassa dokumentissa " Approval by Ei, EV, NVE-RME, and DUR on all TSOs of the Nordic CCR Proposal for Amendment to the Methodology for the Market-Based Allocation Process of Cross-Zonal Capacity for the Exchange of Balancing Capacity for the Nordic CCR in Accordance with Article 41(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 Establishing a Guideline on Electricity Balancing, 13 October 2023".

Energiavirasto katsoo, että Fingridin 22.8.2023 toimittama muutosehdotus Nordic kapasiteetinlaskenta-alueen siirtoverkonhaltijoiden yhteisestä markkinapohjaista jakamisprosessia koskevasta menetelmästä täsmennettynä menetelmän muuttamisen täytäntöönpanoaikataulua edellä esitetysti täyttää tasehallinnan suuntaviivojen tavoitteet ja vaatimukset.

## 5 Sovelletut säännökset

Komission asetus (EU) 2017/2195 artikkelit 3, 5, 6 ja 41

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013) 36 §, 38 §

## 6 Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus liitteenä.

Liitteet Valitusosoitus Markkinaoikeuteen



Approval by Ei, EV, NVE-RME, and DUR on all TSOs of the Nordic CCR Proposal for Amendment to the Methodology for the Market-Based Allocation Process of Cross-Zonal Capacity for the Exchange of Balancing Capacity for the Nordic CCR in Accordance with Article 41(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 Establishing a Guideline on Electricity Balancing, 13 October 2023

All TSOs' of the Nordic CCR proposal for amendment to the methodology for the market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity for the Nordic CCR in accordance with Article 41(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing, August 2023

Jakelu      Fingrid Oyj

Tiedoksi



## VALITUSOSOITUS

### ***Valitusoikeus hallintopäätöksestä***

Energiaviraston antamaan hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla siten kuin laissa oikeudenkäynnistä hallintoasioissa (808/2019) säädetään. Valituskelpoisella hallintopäätöksellä tarkoitetaan päätöstä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla se, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa ja se, jonka valitusoikeudesta laissa erikseen säädetään.

### ***Valitusviranomainen***

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on markkinaoikeus.

### ***Valituksen tekeminen ja valitusaika***

Valituksen saa tehdä sillä perusteella, että päätös on lainvastainen.

Valitus on tehtävä kirjallisesti 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista.

Jos tiedoksianto on toimitettu tavallisena tiedoksiantona postitse kirjeellä vastaanottajalle, katsotaan hänen saaneen asiasta tiedon seitsemäntenä päivänä kirjeen lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Mikäli päätös annetaan hakijalle tiedoksi sähköisenä viestinä, päätös katsotaan annetuksi tiedoksi kolmantena päivänä viestin lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Jos päätös on postitettu saantitodistusta vastaan, vastaanottajan katsotaan saaneen asiasta tiedon saantitodistuksen osoittamana aikana. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksiantopäivää ei oteta lukuun.

Milloin kysymyksessä on sijaistiedoksianto, tiedoksisaannin katsotaan tapahtuneen kolmantena päivänä sijaistiedoksiantoa koskevan tiedoksiantotodistuksen osoittamasta päivästä. Viranomaisen tietoon asian katsotaan tulleen kirjeen saapumispäivänä.

Kun valituksen tekemisen määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, joului- tai juhannusaatto tai arkilauantai, saa valituksen toimittaa ensimmäisenä arkipäivänä sen jälkeen. Valitus on toimitettava valitusviranomaiselle viimeistään valitusajan viimeisenä päivänä ennen valitusviranomaisen aukioloajan päättymistä.

Valituksen tekemisestä säädetään lisäksi sähköisestä asioinnista viranomaistoiminnassa annetussa laissa (13/2003). Määräaikojen laskemisesta säädetään säädettyjen määräaikain laskemisesta annetussa laissa (150/1930).



## Valituksen sisältö

Valituksessa on ilmoitettava:

- päätös, johon haetaan muutosta (*valituksen kohteena oleva päätös*);
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi (*vaatimukset*);
- vaatimusten perustelut; sekä
- mihin valitusoikeus perustuu, jos valituksen kohteena oleva päätös ei kohdistu valittajaan.

Valituksessa on lisäksi ilmoitettava valittajan nimi ja yhteystiedot. Jos puhevaltaa käyttää valittajan laillinen edustaja tai asiamies, myös tämän yhteystiedot on ilmoitettava. Yhteystietojen muutoksesta on valituksen vireillä ollessa ilmoitettava viipymättä tuomioistuimelle.

Valituksessa on ilmoitettava myös se postiosoite ja mahdollinen muu osoite, johon oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat voidaan lähettää (*prosessiosoite*). Mikäli valittaja on ilmoittanut enemmän kuin yhden prosessiosoitteen, voi tuomioistuin valita, mihin ilmoitetuista osoitteista se toimittaa oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat.

Oikaisuvaatimuksen tekijä saa valittaessaan oikaisuvaatuspäätöksestä esittää vaatimuksilleen uusia perusteluja. Hän saa esittää uuden vaatimuksen vain, jos se perustuu olosuhteiden muutokseen tai oikaisuvaatimuksen tekemisen määräajan päättymisen jälkeen valittajan tietoon tulleeseen seikkaan.

## Valituksen liitteet

Valitukseen on liitettävä:

- valituksen kohteena oleva päätös valitusosoituksineen;
- selvitys siitä, milloin valittaja on saanut päätöksen tiedoksi, tai muu selvitys valitusajan alkamisen ajankohdasta; sekä
- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu viranomaiselle.
- asiamiestä käytettäessä valtakirja, sen mukaan kuin oikeudenkäynnistä hallintoasioissa annetun lain 32 §:ssä säädetään.

## Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa markkinaoikeuteen, jonka osoite on:

**Sörnäistenkatu 1  
00580 HELSINKI**



**faksi: 029 56 43314**

**sähköposti: [markkinaoikeus@oikeus.fi](mailto:markkinaoikeus@oikeus.fi)**

Valituskirjelmä voidaan toimittaa valitusviranomaiselle myös postitse.

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

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

Valituskirjelmän lähettäminen postitse tai sähköisesti tapahtuu lähettäjän omalla vastuulla.

## **Oikeudenkäyntimaksu**

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2120 euroa. Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.

**APPROVAL BY EI, EV, NVE-RME, AND DUR**

**ON**

**ALL TSOS OF THE NORDIC CCR PROPOSAL FOR  
AMENDMENT TO THE METHODOLOGY FOR THE  
MARKET-BASED ALLOCATION PROCESS OF CROSS-  
ZONAL CAPACITY FOR THE EXCHANGE OF  
BALANCING CAPACITY FOR THE NORDIC CCR IN  
ACCORDANCE WITH ARTICLE 41(1) OF THE  
COMMISSION REGULATION (EU) 2017/2195 OF 23  
NOVEMBER 2017 ESTABLISHING A GUIDELINE ON  
ELECTRICITY BALANCING**

**13 October 2023**

## I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of all Regulatory Authorities of the Nordic CCR (hereinafter referred to as NRAs), reached on 13 October 2023, on all TSOs in the Nordic CCR (hereinafter referred to as TSOs) Proposal for amendment to the methodology for the market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity for the Nordic CCR in accordance with Article 41(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing (hereinafter referred to as respectively “art. 41 proposal” and “Regulation 2017/2195”).

Article 41(1) of Regulation 2017/2195 states that *by two years after entry into force of this Regulation, all TSOs of a capacity calculation region may develop a proposal for a methodology for a market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves. This methodology shall apply for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves with a contracting period of not more than one day and where the contracting is done not more than one week in advance of the provision of the balancing capacity. The methodology shall include:*

*(a) the notification process for the use of the market-based allocation process;*

*(b) a detailed description of how to determine the actual market value of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves, and the forecasted market value of cross-zonal capacity for the exchange of energy, and if applicable the actual market value of cross-zonal capacity for exchanges of energy and the forecasted market value of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves;*

*(c) a detailed description of the pricing method, the firmness regime and the sharing of congestion income for the cross-zonal capacity that has been allocated to bids for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves via the market-based allocation process;*

*(d) the process to define the maximum volume of allocated cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves pursuant to paragraph 2.*

The NRAs forwarded a request for amendment (RfA) to the TSOs art. 41 proposal. The RfA requested the TSOs to remove the upper and lower limit on the mark-up for the positive market spread as well as to revert the forecast period to 30 days. The RfA was forwarded to the TSOs by the last regulatory authority on 23 June 2023.

The following proposal for amendment by the TSOs was received by the last regulatory authority on 23 August 2023.

Following from Article 6(1) of Regulation 2017/2195, the relevant regulatory authorities have two months from the receipt of the proposal for amendment to make a decision. A national decision is therefore required by the NRAs, each of them, by 23 October 2023, at the latest.

On 13 October 2023, the NRAs reached an agreement to approve the proposal.

This agreement of NRAs shall provide evidence that a decision on the proposal for amendment does not need to be adopted by ACER pursuant to Article 6(2) of the Regulation 2017/2195.

Thus, this agreement is intended to constitute the basis on which NRAs will each of them issue national decisions on the approval of the TSOs proposal for amendment to the methodology for the market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity for the Nordic CCR, including revision of Article 2 of the amended proposal.

The legal basis for the proposal for amendment and this agreement by NRAs on the approval of the proposal for amendment can be found in Articles 3, 4, 5, 6, 36, 38, 39, and 41 of the Regulation 2017/2195.

## **II. TSOs proposal for amendment**

The proposal for amendment concerns the methodology for the market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity for the Nordic CCR in accordance with Article 41(1) of Regulation 2017/2195.

The purpose of the Nordic CCR market-based allocation process of cross-zonal capacity is to increase socioeconomic welfare on a Nordic level and to increase operational security in the most efficient way by enabling allocation of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity in the Nordic CCR.

The methodology for market-based cross-zonal capacity allocation takes into account the impact on the day-ahead market by using the forecasted market value of cross-zonal capacity in the day-ahead market with a mark-up on top in order to prevent over-allocation of cross-zonal capacity to the balancing capacity market.

The most important changes compared to today are the possibility of cross-zonal procurement of capacity and the alignment of the timing and processes of the market between all four Nordic countries.

The market-based allocation process of cross-zonal capacity methodology covers all bidding zones in the Nordic CCR.

## **III. Agreed NRAs**

The NRAs have assessed the TSOs proposal for amendment.

The NRAs recognize that the TSOs proposal for amendment in general meets the substantial requirements for terms, conditions, and methodologies on the methodology for the Nordic CCR market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity for the Nordic CCR in accordance with Article 41(1) of Regulation 2017/2195.

This includes that the TSOs have accommodated the RfA in the proposal for amendment.



The NRAs have, however, assessed the implementation timeline to be unnecessarily long due to the relatively small changes that is to be made to the original methodology. Therefore, the NRAs have revised the implementation timeline in Article 2 of the amended proposal. The NRAs have agreed to revise the implementation timeline from 12 months to 6 months. A 6-months implementation timeline is based on the TSOs own assessment that the amendments to the methodology are expected to be implemented during March 2024 at the latest. The NRAs agree that the amendments shall be implemented as soon as possible and no later than in 6 months. This is possible since the amendments are considered as relatively small.

Thus, NRAs agree to approve the proposal for amendment by making national decisions.

#### **IV. Actions / conclusions**

The NRAs have assessed, consulted, and closely cooperated and coordinated to reach an agreement that the TSOs proposal for amendment meets the requirements of Regulation 2017/2195, and as such, is subject to be approved by NRAs.

On the basis of this agreement, NRAs agree, each of them, to issue a national decision by 23 October 2023, at the latest. Thus, the TSOs proposal for amendment, including the revision by NRAs, is to be considered as being adopted upon the decision by the last of the concerned regulatory authorities.

Following the national decisions by NRAs each of the TSOs will be required to publish the proposal for amendment as approved, in line with Article 7 of Regulation 2017/2195. The TSOs are, each of them, obliged to respect the implementation deadlines provided in the TSOs proposal for amendment, as revised by the NRAs.

---

All TSOs' of the Nordic CCR proposal for amendment to the methodology for the market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity for the Nordic CCR in accordance with Article 41(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing

August 2023

---

## Whereas

- (1) This document provides an amendment to the methodology for a market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity (hereafter referred to as the “methodology for market-based capacity allocation”) in accordance with Article 41(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November establishing a guideline on electricity balancing (hereafter referred to as the “EB Regulation”) for the geographic area covering the Nordic capacity calculation region (hereafter referred to as the “Nordic CCR”) as defined in accordance with Article 15 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the “CACM Regulation”).
- (2) The amendment to the methodology for market-based capacity allocation takes into account the general principles and goals set out in the EB Regulation as well as Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereafter referred to as the “SO Regulation”), the CACM Regulation and Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity (hereafter referred to as the “Electricity Regulation”).
- (3) The Transmission System Operators of the Nordic CCR (hereafter referred to as the “TSOs”) intend to exchange balancing capacity and have for that reason developed common and harmonised rules and processes for this exchange and procurement in accordance with Article 33 of the EB Regulation. To secure this exchange of balancing capacity, the TSOs also submitted in accordance with Article 38(1) of the EB Regulation an application to allocate cross-zonal capacity across timeframes using the market-based allocation process pursuant to Article 41 of the EB Regulation. The methodology pursuant to Article 41 of the EBGL Regulation defines the details of a market-based cross-zonal capacity allocation process including forecasted market value of cross-zonal capacity for the exchange of energy in the day-ahead market. ACER made decisions on these three methodologies in August 2020.
- (4) The forecasted market value of cross-zonal capacity for the exchange of energy that is used in the allocation process is calculated based on the latest available day-ahead energy prices in the connecting bidding zones. As requested by the ACER decision no 22/2020, the TSOs have reviewed the accuracy and efficiency of the approach used to forecast the value of cross-zonal capacity for the exchange of energy in preparing this amendment proposal. TSOs will, as part of the allocation processes' implementation, collect information on and review the efficiency of the forecasting methodology used. This future efficiency monitoring will include among others a comparison of the forecasted and actual market values of cross-zonal capacity for the exchange of energy.
- (5) The amended methodology for market-based capacity allocation generally contributes to the achievement of the objectives of Article 3 of the EB Regulation. In particular, the amended methodology for market-based capacity allocation serves the following objectives:
  - (a) The market-based cross-zonal capacity allocation process is using submitted bids from BSPs and a transparent forecasting method for estimating the value of cross-zonal capacity for the single day-ahead coupling to allocate cross-zonal capacity for balancing capacity procurement in the respective region. Hence, this methodology for market-based capacity allocation fosters effective competition in a non-discriminatory

and transparent way in balancing markets (Article 3(1)(a) of the EB Regulation), enhances the efficiency of balancing as well as the efficiency of European and national balancing markets (Article 3(1)(b) of the EB Regulation) and contributes to the objective of integrating balancing markets and promoting the possibilities for exchanges of balancing services while contributing to operational security (Article 3(1)(c) of the EB Regulation).

- (b) The methodology for market-based capacity allocation takes into account the impact on the day-ahead market by using the forecasted market value of cross-zonal capacity in the day-ahead market for the objective to maximise the total economic surplus of both the energy and balancing capacity market while safeguarding day-ahead markets with applications of dynamic mark-up. By allowing the exchange of balancing capacity, leading to a more efficient balancing capacity market and price formation, it also contributes to efficient investment signals in new capability for providing balancing capacity. Therefore, the methodology for market-based capacity allocation contributes to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union while facilitating the efficient and consistent functioning of the day-ahead, intraday and balancing markets (Article 3(1)(d) of the EB Regulation).
- (c) The amended methodology for market-based capacity allocation does not negatively impact the objectives in accordance with Articles 3(1)(e), (f) and (g) of the EB Regulation.

SUBMIT THE FOLLOWING PROPOSAL FOR AMENDMENT TO ALL REGULATORY AUTHORITIES OF CCR NORDIC:

**TITLE 1**  
**Amendments**

**Article 1**

**Amendment to Article 6 on determination of the forecasted market value of cross-zonal capacity  
for the exchange of energy in single day-ahead market**

1. The initial forecasted market value of cross-zonal capacity used for the exchange of energy, defined for each direction, for each bidding zone border and for each day-ahead market time unit, shall be:
  - (a) equal to the positive market spread for each day-ahead market time unit of the reference day for the direction of the positive market spread; or
  - (b) equal to zero for each day-ahead market time unit of the reference day for the direction of the negative market spread or in case of zero market spread.
2. A mark-up will be added to the initial forecasted market value of cross-zonal capacity calculated in accordance with paragraph 1, in order to take into account, the uncertainty of the forecasted market value of cross-zonal capacity. This mark-up is defined for each direction as follows:
  - (a) if there is a negative or zero market spread for the initial forecasted market value of cross-zonal capacity in accordance with paragraph 1, the mark-up will be 0.1 EUR/MWh; and
  - (b) if there is a positive market spread, for the initial forecasted market value of cross-zonal capacity in accordance with paragraph 1, the mark-up will be 5 EUR/MWh.
3. If the average positive forecast error over the last 30 days, per bidding zone border and per direction, excluding the 5% hours with the highest positive forecast errors, is 1 EUR/MWh higher or lower than the mark-up applied the day before, the TSOs of this bidding zone border shall respectively increase or decrease the mark-up pursuant to paragraph 2(b) with 1 EUR/MWh for the respective direction.
4. The updated mark-ups shall be published pursuant to Article 12(1).
5. The forecasted market value for the exchange of energy for each direction shall be equal to the sum of the initial forecasted market value pursuant to paragraph 1 and the mark-up pursuant to paragraph 2.
6. The reference day shall be the previous day for which the clearing prices for each day-ahead market timeframe are available for each bidding zone.
7. The TSOs shall monitor the efficiency of the forecasting methodology pursuant to Article 12(5).

**TITLE 2**  
**Final provisions**

**Article 2**

**Publication and implementation of the amended methodology for market-based capacity allocation**

1. The TSOs shall publish the amendment to the methodology for market-based capacity allocation without undue delay after all NRAs in the Nordic CCR have approved the proposal for amendment or after a decision has been made by the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 6 of the EB Regulation.
2. The TSOs shall implement this amendment to the methodology no later than ~~6~~<sup>12</sup> months after all NRAs in the Nordic CCR have approved the proposal for amendment or a decision has been made by the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 6 of the EB Regulation or as soon as the cross zonal capacity on all bidding zone borders of the Nordic CCR is calculated in accordance with the capacity calculation methodologies developed pursuant to the CACM Regulation. The application of this amended methodology in the processes for the exchange of balancing capacity shall be subject to the methodology for the application of a capacity allocation process in accordance with Article 38(1) of the EB Regulation.

**Article 3**

**Language**

The reference language for this amended methodology for market-based capacity allocation shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this amended methodology for market-based capacity allocation into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 7 of the EB Regulation and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of the amended methodology for market-based capacity allocation.