

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: 20.09.2022

Dokumentet är daterat: 20.09.2022

The document is dated: 20.09.2022

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Jori Sääntti
Pvm / Datum / Date: 20.09.2022

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi
Pvm / Datum / Date: 20.09.2022

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 503
00101 Helsinki

Päätös pitkän aikavälin siirto-oikeuksien alueellisista korvaussäännöistä Baltic kapasiteetin laskenta-alueella

Asianosainen

Fingrid Oyj

Vireilletulo

23.6.2022

Ratkaisu

Energiavirasto vahvistaa Fingridin noudatettavaksi 23.6.2022 toimitetun ja tämän päätöksen liitteenä olevan alueellisia korvaussääntöjä koskevan menetelmän.

Päätös on voimassa toistaiseksi.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

Selostus asiasta

Komission asetus (EU) 2016/1719 pitkän aikavälin kapasiteetin jakamista koskevista suuntaviivoista (jäljempänä FCA -suuntaviivat) astui voimaan 17.10.2016. Asetuksen tavoitteena on edistää tehokasta alueiden välistä pitkän aikavälin kauppaa, joka tarjoaa markkinaosapuolille alueiden välisiä pitkän aikavälin suojausmahdollisuuksia.

FCA -suuntaviivojen 30 artiklan 1 kohdan mukaisesti Energiaviraston tulee tehdä päätöksiä koskien pitkän aikavälin siirto-oikeuksien käyttöönottoa Suomen tarjousalueen rajoilla. Viranomaisten päätösten on perustuttava erilliseen arviointiin sekä markkinaosapuolten kuulemiseen heidän tarpeistaan alueiden välisille suojausmahdollisuuksille. Siirto-oikeuksien käyttöönottoa koskevat päätökset on koordinoitava tarjousaluerajalla toimivaltaisten viranomaisten kesken ja arviointi tulee tehdä vähintään neljän vuoden välein.

Energiavirasto katsoi 7.6.2021 päätöksessään (2338/400/2020), että Viron tarjousalueella ei ole riittäviä suojausmahdollisuuksia ja pyysi Fingridiä myöntämään Suomen ja Viron tarjousalueiden rajalle pitkän aikavälin siirto-oikeustuotteita. Alueelliset siirtoverkonhaltijat voivat sisällyttää yhdenmukaistettuihin pitkän aikavälin siirto-oikeuksiin sovellettaviin kapasiteetin jakosääntöihin alueellisia korvaussääntöjä FCA -suuntaviivojen 52 (3) artiklan mukaisesti. Fingrid toimitti ehdotuksen pitkän aikavälin siirto-oikeuksien alueellisista korvaussäännöistä Energiavirastoon



23.6.2022. Ennen ehdotuksen toimittamista Fingrid järjesti FCA -suuntaviivojen 6 artiklan mukaisesti kuulemisen sidosryhmille.

FCA suuntaviivojen 4 artiklan 7 kohdan mukaisesti FCA suuntaviivojen 52 artiklan mukaista menetelmää koskevalle ehdotukselle tarvitaan kaikkien Baltic kapasiteetin laskenta-alueen sääntelyviranomaisten hyväksyntä. Saman artiklan 9 kohdan 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 koordinoanut tämän päätöksen tekemistä Baltic kapasiteetin laskenta-alueen sääntelyviranomaisten kanssa. Baltic kapasiteetin laskenta-alueen toimivaltaisten sääntelyviranomaisten koordinoitu näkemys löytyy päätöksen liitteestä olevasta dokumentista (*Intention to approval by the Estonian Competition Authority, Public Utilities Commission of Latvia and Energy Authority of Finland, Baltic Capacity Calculation Region's Regional Specific Annex to the Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights in accordance with Article 52 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation, 8 September 2022*).

Energiavirasto järjesti julkisen kuulemisen 19.8.2022 – 4.9.2022 välisenä aikana markkinaosapuolille FCA-suuntaviivojen 52 artiklan mukaisesta ehdotuksesta. Energiavirastoon ei toimitettu yhtään lausuntoa kuulemisen aikana.

Energiaviraston toimivalta

FCA suuntaviivojen artiklan 4 (1) mukaan siirtoverkonhaltijoiden on laadittava tässä asetuksessa edellytetyt ehdot ja edellytykset tai menetelmät ja annettava ne viraston tai toimivaltaisten sääntelyviranomaisten hyväksyttäväksi tässä asetuksessa asetettuihin määräaikoihin mennessä.

Komission asetus (EU) 2016/1719 pitkän aikavälin kapasiteetin jakamista koskevista suuntaviivoista 2 artiklan mukaan tässä asetuksessa sovelletaan asetuksen (EY) N:o 714/2009¹ 2 artiklassa, komission asetuksen (EU) N:o 543/2013 (1) 2 artiklassa ja Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2009/72/EY (2) 2 artiklassa säädetyjä määritelmiä.

Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin (EU) 2019/944 sähkön sisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä ja direktiivin 2012/27/EU muuttamisesta (myös sähkön sisämarkkinadirektiivi) 57 artiklan mukaan kunkin jäsenvaltion on nimettävä yksi kansallinen sääntelyviranomaisen kansallisella tasolla, joka toteuttaa sähkön sisämarkkinadirektiivin 59 artiklan mukaiset tehtävät

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 2012/27/EU muuttamisesta annetun Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin

¹ kumottu Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivillä (EU) 2019/944 sähkön sisämarkkinoista.



(EU) 2019/944, jäljempänä *sähkömarkkinadirektiivi*, nojalla annetuissa delegoiduissa säädöksissä;

Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Komission asetukset (EU) 2016/1719 pitkän aikavälin kapasiteetin jakamista koskevista suuntaviivoista

FCA -suuntaviivojen 3 artiklan mukaan:

Pitkän aikavälin kapasiteetin jakamisen tavoitteet

Tämän asetuksen tavoitteena on

- a) edistää tehokasta alueiden välistä pitkän aikavälin kauppaa, joka tarjoaa markkinaosapuolille alueiden välisiä pitkän aikavälin suojausmahdollisuuksia;
- b) optimoida alueiden välisen pitkän aikavälin kapasiteetin laskenta ja jakaminen;
- c) tarjota syrjimätön pääsy alueiden väliseen pitkän aikavälin kapasiteettiin;
- d) varmistaa siirtoverkonhaltijoiden, viraston, sääntelyviranomaisten ja markkinaosapuolten oikeudenmukainen ja syrjimätön kohtelu;
- e) ottaa huomioon tarve taata oikeudenmukainen ja säännönmukaisesti toimiva pitkän aikavälin kapasiteetin jakaminen sekä säännönmukainen hinnanmuodostus;
- f) varmistaa pitkän aikavälin kapasiteetin jakamista koskevien tietojen avoimuus ja luotettavuus ja parantaa niitä;
- g) edistää Euroopan sähkönsiirtoverkon ja sähköalan tehokasta toimintaa ja kehittämistä pitkällä aikavälillä;

FCA-suuntaviivojen 4 artiklan mukaan:

1. Siirtoverkonhaltijoiden on laadittava tässä asetuksessa edellytetyt ehdot ja edellytykset tai menetelmät ja annettava ne toimivaltaisten sääntelyviranomaisten hyväksyttäväksi tässä asetuksessa asetettuihin määräaikoihin mennessä. Jos tässä asetuksessa tarkoitettuja ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskeva ehdotus on laadittava ja siitä on sovittava useamman siirtoverkonhaltijan kesken, osallistuvien siirtoverkonhaltijoiden on tehtävä tiivistä yhteistyötä. Siirtoverkonhaltijoiden, joita avustaa Sähkö-ENTSO, on säännöllisesti tiedotettava toimivaltaisille sääntelyviranomaisille ja virastolle edistymisestä näiden ehtojen ja edellytysten tai menetelmien laatimisessa.



2.Siirtoverkonhaltijoiden, jotka tekevät päätöksiä 4 artiklan 6 kohdan mukaisista ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotuksista, on tehtävä päätöksensä määräenemmistöllä, jos yhteisymmärrystä ei saavuteta. Tämän asetuksen 4 artiklan 6 kohdan mukaisia ehdotuksia varten määräenemmistöön tarvitaan

a) siirtoverkonhaltijoiden enemmistö, joka edustaa vähintään 55 prosenttia jäsenvaltioista, ja

b) siirtoverkonhaltijoiden enemmistö, joka edustaa jäsenvaltioita, joiden yhteenlaskettu väestö on vähintään 65 prosenttia unionin väestöstä. 27.9.2016 L 259/45 Euroopan unionin virallinen lehti FI

Tämän asetuksen 4 artiklan 6 kohdan mukaisissa päätöksissä määrävähemmistössä on oltava vähintään neljää jäsenvaltiota edustavia siirtoverkonhaltijoita; muussa tapauksessa katsotaan, että määräenemmistö on saavutettu.

Tämän asetuksen 4 artiklan 6 kohdan mukaisissa siirtoverkonhaltijoiden päätöksissä kullakin jäsenvaltiolla on yksi ääni. Jos jäsenvaltion alueella toimii useampi kuin yksi siirtoverkonhaltija, kyseisen jäsenvaltion on jaettava äänioikeudet siirtoverkonhaltijoiden kesken.

3.Siirtoverkonhaltijoiden, jotka tekevät päätöksiä 4 artiklan 7 kohdan mukaisista ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotuksista, on tehtävä päätöksensä määräenemmistöllä, jos yhteisymmärrystä ei saavuteta ja jos kyseessä olevat alueet koostuvat useammasta kuin viidestä jäsenvaltiosta. Tämän asetuksen 4 artiklan 7 kohdan mukaisia ehdotuksia varten määräenemmistöön tarvitaan

a) siirtoverkonhaltijoiden enemmistö, joka edustaa vähintään 72 prosenttia asianomaisista jäsenvaltioista, ja

b) siirtoverkonhaltijoiden enemmistö, joka edustaa jäsenvaltioita, joiden yhteenlaskettu väestö on vähintään 65 prosenttia asianomaisen alueen väestöstä.

Tämän asetuksen 4 artiklan 7 kohdan mukaisissa päätöksissä määrävähemmistössä on oltava vähintään vähimmäismäärä siirtoverkonhaltijoita, jotka edustavat yli 35:tä prosenttia osallistuvien jäsenvaltioiden väestöstä, sekä siirtoverkonhaltijat, jotka edustavat vähintään yhtä muuta asianomaista jäsenvaltiota; muussa tapauksessa katsotaan, että määräenemmistö on saavutettu.

Siirtoverkonhaltijoiden, jotka tekevät päätöksiä 4 artiklan 7 kohdan mukaisista ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotuksista sellaisten alueiden osalta, jotka koostuvat enintään viidestä jäsenvaltiosta, on tehtävä päätöksensä yksimielisesti.

Tämän asetuksen 4 artiklan 7 kohdan mukaisissa siirtoverkonhaltijoiden päätöksissä kullakin jäsenvaltiolla on yksi ääni. Jos jäsenvaltion alueella toimii useampi kuin yksi siirtoverkonhaltija, kyseisen jäsenvaltion on jaettava äänioikeudet siirtoverkonhaltijoiden kesken.

4.Jos siirtoverkonhaltijat eivät pysty tässä asetuksessa asetettuihin määräaikoihin mennessä antamaan toimivaltaisille sääntelyviranomaisille ehtoja ja edellytyksiä tai



menetelmiä koskevaa ehdotusta, niiden on toimitettava toimivaltaisille sääntelyviranomaisille ja virastolle ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat luonnokset ja selvitettävä, miksi niistä ei ole päästy sopimukseen. Virasto tiedottaa asiasta komissiolle ja tarkastelee komission pyynnöstä ja yhteistyössä toimivaltaisten sääntelyviranomaisten kanssa epäonnistumisen syitä ja ilmoittaa niistä komissiolle. Komissio toteuttaa asianmukaiset toimet vaadittujen ehtojen ja edellytysten tai menetelmien hyväksymisen mahdollistamiseksi neljän kuukauden kuluessa siitä, kun se on vastaanottanut viraston ilmoituksen.

5.Kukin sääntelyviranomainen vastaa 6 ja 7 kohdassa tarkoitettujen ehtojen ja edellytysten tai menetelmien hyväksymisestä.

6.Seuraavia ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskeville ehdotuksille tarvitaan kaikkien sääntelyviranomaisten hyväksyntä:

- a) 17 artiklan mukainen tuotanto- ja kulutustietojen toimitusmenetelmä;
- b) 18 artiklan mukainen yhteistä verkkomallia koskeva menetelmä;
- c) 49 artiklan mukaiset keskitettyä kauppapaikkaa koskevat vaatimukset;
- d) 51 artiklan mukaiset yhdenmukaistetut kapasiteetin jakosäännöt;
- e) 57 artiklan mukainen pullonkaulatulojen jakamismenetelmä;
- f) 59 artiklan mukainen menetelmä keskitetyn kauppapaikan perustamisesta, kehittämisestä ja toiminnasta aiheutuneiden kustannusten jakamiseksi;
- g) 61 artiklan mukainen menetelmä pitkän aikavälin siirto-oikeuksien sitovuuden varmistamisesta ja korvaamisesta aiheutuneiden kustannusten jakamiseksi.

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

- a) 10 artiklan mukainen kapasiteetin laskentamenetelmä;
- b) 16 artiklan mukainen menetelmä alueiden välisen kapasiteetin osittamiseksi; 27.9.2016 L 259/46 Euroopan unionin virallinen lehti FI
- c) 31 artiklan mukainen pitkän aikavälin siirto-oikeuksien alueellinen suunnittelu;
- d) 42 artiklan mukaisten varamenettelyjen käyttöönotto;
- e) 52 artiklan mukaiset yhdenmukaistettujen kapasiteetin jakosääntöjen alueelliset vaatimukset, mukaan lukien 55 artiklan mukaiset alueelliset korvaussäännöt;

8.Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevaan ehdotukseen on sisällyttävä ehdotettu täytäntöönpanoaikataulu ja kuvaus niiden odotetuista vaikutuksista tämän asetuksen tavoitteisiin. Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat ehdotukset, joille tarvitaan useiden tai kaikkien sääntelyviranomaisten hyväksyntä, on toimitettava virastolle samaan aikaan kuin ne annetaan sääntelyviranomaisten hyväksyttäväksi. Viraston on toimivaltaisten sääntelyviranomaisten pyynnöstä annettava



lausunto näistä ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotuksista kolmen kuukauden kuluessa.

9.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. Toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on soveltuvissa tapauksissa otettava huomioon viraston lausunto. Sääntelyviranomaisten on tehtävä 6 ja 7 kohdan mukaisesti ehdotettuja ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat päätökset kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun sääntelyviranomaisen tai, soveltuvissa tapauksissa, viimeinen asianosainen sääntelyviranomaisen on vastaanottanut ehdot ja edellytykset tai menetelmät.

10.Jos sääntelyviranomaiset eivät ole päässeet sopimukseen 9 kohdassa tarkoitettussa määräajassa tai niiden yhteisestä pyynnöstä virasto tekee päätöksen ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotuksista kuuden kuukauden kuluessa asetuksen (EY) N:o 713/2009 8 artiklan 1 kohdan mukaisesti.

11.Jos yksi tai useampi sääntelyviranomaisen vaatii 6 ja 7 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 sääntelyviranomaisten vaatimuksen esittämisestä. Toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on päätettävä muutetuista ehdoista ja edellytyksistä tai menetelmistä kahden kuukauden kuluessa niiden esittämisestä. Jos toimivaltaiset sääntelyviranomaiset eivät ole päässeet sopimukseen 6 ja 7 kohdan mukaisista ehdoista ja edellytyksistä tai menetelmistä kahden kuukauden määräajassa tai niiden yhteisestä pyynnöstä virasto tekee päätöksen muutetuista ehdoista ja edellytyksistä tai menetelmistä kuuden kuukauden kuluessa asetuksen (EY) N:o 713/2009 8 artiklan 1 kohdan mukaisesti. Jos asianomaiset siirtoverkonhaltijat eivät anna ehdotusta muutetuista ehdoista ja edellytyksistä tai menetelmistä, sovelletaan 4 kohdassa säädettyä menettelyä.

12.Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen laatimisesta vastaavat siirtoverkonhaltijat ja niiden hyväksymisestä 6 ja 7 kohdan mukaisesti vastaavat sääntelyviranomaiset voivat pyytää näiden ehtojen ja edellytysten tai menetelmien muuttamista. Ehtojen ja edellytysten tai menetelmien muuttamista koskevista ehdotuksista on järjestettävä kuuleminen 6 artiklassa säädetyn menettelyn mukaisesti, ja ehdotukset on hyväksyttävä tässä artiklassa säädetyn menettelyn mukaisesti.

13.Siirtoverkonhaltijoiden, jotka ovat vastuussa ehtojen ja edellytysten tai menetelmien laatimisesta tämän asetuksen mukaisesti, on julkaistava ne verkkosivuiltaan toimivaltaisten sääntelyviranomaisten hyväksynnän jälkeen tai, jos tällaista hyväksyntää ei vaadita, asiakirjojen laatimisen jälkeen, paitsi jos tietoja pidetään luottamuksellisina 7 artiklan mukaisesti.

FCA-suuntaviivojen 6 artiklan mukaan:

1.Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä tai niiden muutoksia koskevien ehdotusten toimittamisesta tämän asetuksen mukaisesti vastaavien siirtoverkonhaltijoiden on



kuultava sidosryhmiä, kunkin jäsenvaltion asianomaiset viranomaiset mukaan luettuina, ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotusluonnoksista, kun sitä nimenomaisesti vaaditaan tässä asetuksessa. Kuuleminen kestää vähintään yhden kuukauden.

2.Siirtoverkonhaltijoiden unionin tasolla esittämät ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat ehdotukset on julkaistava ja niistä on järjestettävä kuuleminen unionin tasolla. Siirtoverkonhaltijoiden alueellisella tasolla esittämistä ehdotuksista on järjestettävä kuuleminen vähintään aluetasolla. Osapuolten kahden- tai monenvälisellä tasolla esittämistä ehdotuksista on järjestettävä kuuleminen vähintään asianomaisten jäsenvaltioiden tasolla.

3.Ehdotuksesta vastaavien osapuolten on otettava 1 kohdan mukaisesti järjestetyissä kuulemisissa ilmaistut sidosryhmien näkemykset asianmukaisesti huomioon ennen asiakirjan antamista sääntelyviranomaisen hyväksyttäväksi, jos tätä vaaditaan 4 artiklan mukaisesti, ja kaikissa muissa tapauksissa ennen asiakirjan julkaisemista. Kaikissa tapauksissa on annettava selkeät ja vankat perustelut sille, kuinka kuulemisessa esitetyt näkökannat on otettu huomioon tai jätetty huomiomatta, ja ne on julkaistava viipymättä ennen ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen julkaisemista tai yhtä aikaa sen julkaisemisen kanssa.

FCA-suuntaviivojen 30 artiklan mukaan:

5.Jos 3 kohdassa tarkoitettu arviointi osoittaa, että yhdellä tai useammalla tarjousalueella ei ole riittäviä suojausmahdollisuuksia, toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on pyydettävä asianomaisia siirtoverkonhaltijoita

a) myöntämään pitkän aikavälin siirto-oikeuksia tai

b) varmistamaan, että saataville annetaan muita alueiden välisiä pitkän aikavälin suojausinstrumentteja sähkön tukkumarkkinoiden toiminnan tukemiseksi.

FCA-suuntaviivojen 52 artiklan mukaan:

3.Yhdenmukaistetut kapasiteetin jakosäännöt voivat sisältää myös alueelliset tai yksittäistä tarjousalueen rajaa koskevat vaatimukset erityisesti seuraavista kysymyksistä rajoittumatta kuitenkaan niihin:

a) kuvaus kapasiteetin laskenta-alueen kullakin tarjousalueen rajalla tarjottavien pitkän aikavälin siirto-oikeuksien tyyppistä 31 artiklan mukaisesti;

b) pitkän aikavälin siirto-oikeuksien korvausjärjestelmän tyyppi, jota sovelletaan kapasiteetin laskenta-alueen kullakin tarjousalueen rajalla kapasiteetin jakamiseen vuorokausimarkkinoilla 35 artiklan mukaisesti;

c) vaihtoehtoisten koordinoitujen alueellisten varamenettelyjen toimeenpano 42 artiklan mukaisesti;



d) 55 artiklan mukaiset alueelliset korvaussäännöt, joissa määritellään sitovuusperiaatteet.

FCA-suuntaviivojen 54 artiklan mukaan:

1. Asianomaiset tarjousalueen rajan siirtoverkonhaltijat voivat ehdottaa ylärajaa yhteenlasketulle korvaukselle, joka maksetaan kaikille rajoitettujen pitkän aikavälin siirto-oikeuksien haltijoille kyseisenä kalenterivuonna tai tasasähköyhdysjohtojen tapauksessa kyseisenä kalenterikuukautena.

2. Yläraja ei saa olla alempi kuin asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden tarjousalueen rajalla kyseisenä kalenterivuonna keräämien pullonkaulatulojen kokonaismäärä. Tasasähköyhdysjohtojen tapauksessa siirtoverkonhaltijat voivat ehdottaa ylärajaa, joka ei saa olla alempi kuin asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden tarjousalueen rajalla kyseisenä kalenterikuukautena keräämien pullonkaulatulojen kokonaismäärä.

3. Jos samalla tarjousalueen rajalla on useiden siirtoverkonhaltijoiden käytössä olevia yhdysjohtoja, joihin sovelletaan erilaisia sääntelyjärjestelmiä sääntelyviranomaisten valvonnassa, korvauksen ylärajan laskemiseen 2 kohdan mukaisesti käytettävä pullonkaulatulojen kokonaismäärä voidaan eriyttää kullekin yhdysjohtolle. Asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden on ehdotettava tällaista jakoa, ja sille on saatava toimivaltaisten sääntelyviranomaisten hyväksyntä.

FCA-suuntaviivojen 55 mukaan:

Jos siirtoverkonhaltijat ehdottavat 54 artiklassa tarkoitetun ylärajan soveltamista, niiden on yhdessä ehdotettava sovellettavaan ylärajaan liittyviä korvaussääntöjä.

Perustelut

Energiavirasto on tehnyt tiivistä yhteistyötä kaikkien alueen relevanttien sääntelyviranomaisten kanssa arvioidessaan Fingridin ehdotusta. Energiaviraston päätös noudattaa oheista kaikkien sääntelyviranomaisten koordinoimaa ja yhteisesti sopimaa linjaa, joka on esitetty tämän päätöksen liitteenä olevassa dokumentissa "*Intention to approval by the Estonian Competition Authority, Public Utilities Commission of Latvia and Energy Authority of Finland, Baltic Capacity Calculation Region's Regional Specific Annex to the Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights in accordance with Article 52 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation, 8 September 2022*".

Energiavirasto katsoo, että Fingridin 23.6.2022 toimittama ehdotus täyttää FCA suuntaviivojen vaatimukset ja tavoitteet ja on siten hyväksyttävissä. Energiavirasto vahvistaa 23.6.2022 toimitetun ehdotuksen siirto-oikeuksien alueellisia korvaussääntöjä koskevasta menetelmästä.

Sovelletut säännökset

Komission asetus (EU) 2016/1719 pitkän aikavälin kapasiteetin jakamista koskevista suuntaviivoista 3, 4, 6, 52, 54 ja 55 artiklat

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

Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus liitteenä.

Liitteet Valitusosoitus Markkinaoikeuteen

Baltic Capacity Calculation Region's Regional Specific Annex to the Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights in accordance with Article 52 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation, 27 April 2022

Intention to approval by the Estonian Competition Authority, Public Utilities Commission of Latvia and Energy Authority of Finland, Baltic Capacity Calculation Region's Regional Specific Annex to the Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights in accordance with Article 52 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation, 8 September 2022

Jakelu Fingrid Oyj



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

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.

**Baltic Capacity Calculation Region's Regional Specific Annex to
the Harmonised**

**Allocation Rules for long-term transmission rights in
accordance with Article 52 of Commission Regulation (EU)
2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on
Forward Capacity Allocation**

27th of April 2022

The Transmission System Operators of the Baltic Capacity Calculation Region, taking into account the following,

Whereas

- (1) This document (hereafter referred to as “Baltic Specific Annex”) is a common proposal developed by the Transmission System Operators (hereafter referred to as “TSOs”) of the Baltic Capacity Calculation Region (hereafter referred to as “Baltic CCR”) as defined in the Decision No 04/2021 of the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 7 May 2021 on the determination of capacity calculation regions pursuant to Article 15(1) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222.
- (2) This Baltic Specific Annex sets out specific requirements applicable to the Baltic CCR at regional and bidding zone border level pursuant to Article 52(3) of Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a guideline on Forward Capacity Allocation (hereafter referred to as the “FCA Regulation”).
- (3) This Baltic Specific Annex constitutes an Annex to the harmonised allocation rules for long-term transmission rights on EU level (hereafter referred to as “HAR”) in accordance with Article 51 of the FCA Regulation.
- (4) This Baltic Specific Annex takes into account the Baltic CCR National Regulatory Authorities (hereafter referred to as “NRAs”) decisions on cross-zonal risk hedging opportunities in accordance with Article 30 of FCA Regulation.
- (5) The initial Baltic Specific Annex was proposed by the Baltic TSOs on 18 April 2017 and approved by relevant NRAs of the Baltic CCR by 17 October 2017.
- (6) On 19 April 2018 Baltic TSOs proposed an amendment to the Baltic Specific Annex as the auctioning of the long-term-transmission-rights of EE-LV border FTRs were moved from Estonian and Latvian TSO own auctioning platform to Single Allocation Platform in accordance with Article 48 of FCA Regulation. The amended Baltic Specific Annex was approved by the Baltic CCR NRAs on 08 April 2018.
- (7) According to Article 68(5) of HAR and the border and/or regional specific annexes included thereto shall be periodically reviewed by the Allocation Platform and the relevant TSOs at least every two years involving the Registered Participants. By email of 15 July 2019, ENTSO-E submitted, on behalf of all TSOs, the amended HAR to ACER for approval pursuant to Article 5(2) of Regulation (EU) 2019/942. According to the amendment the Baltic Specific Annex was deleted. The ACER approved the HAR amendment and thereof Baltic specific Annex deletion on 29 October 2019.
- (8) Estonian and Finnish TSOs received on the 10 June 2021 the Estonian and Finnish NRAs’ coordinated decision on cross-zonal risk hedging opportunities of the Finnish–Estonian (FI-EE) bidding zone border requesting the respective TSOs to issue long-term transmission rights (LTTRs) on the FI-EE bidding zone border. With this amendment to the Baltic Specific Annex, the Baltic TSOs introduce the compensation cap for the LTTRs issued on the FI-EE bidding zone border in accordance with Article 59(3) of the HAR.
- (9) This proposal is submitted for the approval of all Baltic CCR NRAs. TSOs understand that for the purposes of the approval or the future amendment of bidding zone border specific requirements of

this proposal, only the NRAs of the respective bidding zone border will have to state their explicit approval. Non-concerned Baltic CCR NRAs will be duly informed.

SUBMIT THE FOLLOWING BALTIC SPECIFIC ANNEX TO THE RELEVANT REGULATORY AUTHORITIES WITHIN BALTIC CCR:

Article 1
Subject matter and scope

1. In accordance with Article 4 of the HAR regional and border specificities may be introduced for one (or more) bidding zone border(s). Rules described in this Baltic Specific Annex shall apply to the borders of the Baltic CCR.
2. This Baltic Specific Annex may be reviewed based on request of the relevant NRAs. In case this annex needs to be amended based on a decision of the NRAs, Article 68 of the HAR shall apply.
3. If there is an inconsistency between any of the provisions in the main body of the HAR and this Baltic Specific Annex, the provisions in this Baltic Specific Annex shall prevail.

Article 2
Definitions and interpretation

1. For the purposes of this Baltic Specific Annex to the HAR, the terms used in this document shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of the FCA Regulation, Regulation (EU) 2019/943, and Commission Regulation (EU) 543/2013.
2. In this proposal unless the context requires otherwise:
 - a) the singular indicates the plural and vice versa;
 - b) the headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of the proposal; and
 - c) any reference to legislation, regulations, directives, orders, instruments, codes or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it when in force.

Article 3
Language

1. The reference language for this Baltic Specific Annex to the HAR shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs needs to translate this Baltic Specific Annex into national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in Baltic CCR in accordance with Article 4(13) of the FCA Regulation and any version in another language the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authority with an updated translation of this Baltic Specific Annex to the HAR.

Article 4
Bidding zone borders where cap on compensation is applicable

1. For the purposes of this Baltic Specific Annex to the HAR, a cap on compensation shall only apply to the bidding zone borders listed in this Article.
2. A cap on compensation shall be applicable to the FI-EE bidding zone border in accordance with Article 59(3) of the HAR.

Intention to approval by the Estonian Competition Authority, Public Utilities Commission of Latvia and Energy Authority of Finland

Baltic Capacity Calculation Region's Regional Specific Annex to the Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights in accordance with Article 52 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation

8 September 2022

1. Introduction and legal base

This document elaborates an agreement of Estonian Competition Authority (ECA), Public Utilities Commission of Latvia (PUC) and Energy Authority (EA), agreed on 8th September 2022, on the relevant Baltic capacity calculation region (CCR) Transmission System Operators (Elering AS, hereinafter – Elering, Augstsprieguma tīkls AS, hereinafter – AST and Fingrid Oyj, hereinafter – Fingrid) proposal for Baltic Capacity Calculation Region’s Regional Specific Annex to the Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights (Specific Annex) in accordance with Article 52 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation (FCA).

This agreement of national regulatory authorities (NRAs) shall provide evidence that a decision on the Specific Annex does not, at this stage, need to be adopted by the Agency for Cooperation of Energy Regulators (Agency) pursuant to paragraph 10 of Article 4 of FCA. It is intended to constitute the basis on which ECA, PUC and EA will each subsequently make national decisions pursuant to paragraph 9 of Article 4 to approve the Specific Annex proposal, submitted by TSOs.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the Specific Annex proposal, and this ECA, PUC and EA agreed opinion of the Specific Annex proposal, can be found in Article 3, and paragraphs 1, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 12 and 13 of Article 4 and paragraph 3 of Article 52 of FCA.

Article 3 of FCA:

This Regulation aims at:

(a) promoting effective long-term cross-zonal trade with long-term cross-zonal hedging opportunities for market participants;

(b) optimising the calculation and allocation of long-term cross-zonal capacity;

(c) providing non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity;

(d) ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;

(e) respecting the need for a fair and orderly forward capacity allocation and orderly price formation;

(f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information on forward capacity allocation;

(g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.

Paragraphs 1, 5, 6, 7, 8, 9, 12 and 13 of Article 4 of FCA:

1. Transmission System Operators (TSOs) shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities within the respective deadlines set out in this Regulation. Where a proposal for terms and conditions or methodologies pursuant to this Regulation needs to be developed and agreed by more than one TSO, the participating TSOs shall closely cooperate.

TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of developing these terms and conditions or methodologies.

5. Each regulatory authority shall be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6 and 7.

6. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities.

7. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region:

(a) the capacity calculation methodology pursuant to Article 10;

(b) the methodology for splitting cross-zonal capacity pursuant to Article 16;

(c) the regional design of long-term transmission rights pursuant to Article 31;

(d) the establishment of fallback procedures in accordance with Article 42;

(e) the regional requirements of the harmonised allocation rules pursuant to Article 52, including the regional compensation rules pursuant to Article 55.

8. The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation. Proposals on terms and conditions or methodologies subject to the approval by several or all regulatory authorities shall be submitted to the Agency at the same time that they are submitted to regulatory authorities. Upon request by the competent regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.

9. Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order to reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6 and 7, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.

12. TSOs responsible for developing a proposal for terms and conditions or methodologies or regulatory authorities responsible for their adoption in accordance with paragraphs 6 and 7, may request amendments of these terms and conditions or methodologies.

13. TSOs responsible for establishing the terms and conditions or methodologies in accordance with this Regulation shall publish them on the internet after approval by the competent regulatory authorities or, if no such approval is required, after their establishment, except where such information is considered as confidential in accordance with Article 7.

Article 52 of FCA:

3. The harmonised allocation rules may also contain regional or bidding zone border specific requirements in particular for, but without limitation to:

(a) the description of the type of long-term transmission rights which are offered on each bidding zone border within the capacity calculation region pursuant to Article 31;

(b) the type of long-term transmission rights remuneration regime to be applied on each bidding zone border within the capacity calculation region according to the allocation in the day-ahead time frame pursuant to Article 35;

(c) the implementation of alternative coordinated regional fallback solutions pursuant to Article 42;

(d) the regional compensation rules defining regional firmness regimes pursuant to Article 55.

2. The Specific Annex proposal

The Specific Annex was consulted by relevant TSOs – Elering, Fingrid and AST through ENTSO-E for one month from 13 April 2022 to 13 May 2022 in accordance with Article 6 of FCA.¹

The relevant TSOs final proposal was received by the last NRA on 22 July 2022.

3. NRAs position

A compensation cap for curtailments, which shall be applicable to the FI-EE bidding zone border, is stipulated in the Specific Annex in accordance with Article 59(3) of the HAR to ensure that compensations do not surpass the congestion income.

After assessing the Specific Annex proposal PUC, ECA and EA concluded that proposal covers all necessary arrangements pursuant to Article 52 of the FCA.

4. Conclusions

The ECA, PUC and EA welcome the submitted Specific Annex proposal. The ECA, PUC and EA have assessed, consulted and closely cooperated and coordinated to reach an agreement on the Specific Annex proposal which meets the requirements of FCA and as such can be approved by ECA, PUC and EA.

¹ <https://consultations.entsoe.eu/markets/baltic-tsos-proposal-for-regional-specific-annex-t/>