

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 alueellisesta suunnittelusta 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 siirto-oikeuksien alueellista suunnittelua 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 annetussa päätöksessään (2338/400/2020), että Viron tarjousalueella ei ole riittäviä suojausmahdollisuuksia ja pyysi Fingridiä myöntämään Suomen ja Viron tarjousalueiden rajalle pitkän aikavälin siirto-oikeustuotteita. FCA -suuntaviivojen 31 artiklan mukaisesti asianomaisen kapasiteetin laskenta-alueen siirtoverkonhaltijoiden on viimeistään kuuden kuukauden kuluttua



tarjousalueen rajan sääntelyviranomaisten 30 artiklan 2 kohdan mukaisesti tekemistä koordinoituista päätöksistä ottaa käyttöön pitkän aikavälin siirto-oikeudet laadittava yhdessä ehdotus asianomaisen kapasiteetin laskenta-alueen kullakin tarjousalueen rajalla myönnettävien pitkän aikavälin siirto-oikeuksien alueellisesta suunnittelusta. Fingrid toimitti ehdotukset FCA -suuntaviivojen 31 artiklan mukaisesta menetelmästä koskien pitkän aikavälin siirto-oikeuksien alueellista suunnittelua Energiavirastoon FCA -suuntaviivojen edellyttämässä aikataulussa 23.6.2022. Ennen ehdotuksen toimittamista Fingrid järjesti FCA -suuntaviivojen 6 artiklan mukaisesti kuulemisen sidosryhmille.

FCA suuntaviivojen 4 artiklan 7 kohdan mukaisesti FCA suuntaviivojen 31 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 koordinoinut tämän päätöksen tekemistä Baltic kapasiteetin laskenta-alueen sääntelyviranomaisten kanssa. Baltic kapasiteetin laskenta-alueen toimivaltaisten sääntelyviranomaisten koordinoitu näkemys löytyy päätöksen liitteenä 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 design of long-term transmission rights in accordance with Article 31 of the 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 31 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 714/2009<sup>1</sup> 2 artiklassa, komission asetuksen (EU) N:o 543/2013 (1) 2 artiklassa ja Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2009/72/EY (2) 2 artiklassa säädetyt määritelmät.

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

---

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



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

### Asiaan liittyvä lainsäädäntö

#### **Komission asetus (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 määränemmistöllä, jos yhteisymmärrystä ei saavuteta. Tämän asetuksen 4 artiklan 6 kohdan mukaisia ehdotuksia varten määränemmistöön 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 määränemmistö 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 määränemmistöllä, jos yhteisymmärrystä ei saavuteta ja jos kyseessä olevat alueet koostuvat useammasta kuin viidestä jäsenvaltiosta. Tämän asetuksen 4 artiklan 7 kohdan mukaisia ehdotuksia varten määränemmistöön 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 määränemmistö 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 toimitet-



tava virastolle samaan aikaan kuin ne annetaan sääntelyviranomaisten hyväksyttäviksi. 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 soveltuviissa 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, soveltuviissa tapauksissa, viimeinen asianosainen sääntelyviranomaisen on vastaanottanut ehdot ja edellytykset tai menetelmät.

10.Jos sääntelyviranomaiset eivät ole päässeet sopimukseen 9 kohdassa tarkoitetussa 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 verkkosivullaan 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 huomiotta, 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 31 artiklan mukaan:

1. Keskitetyn kauppapaikan on jaettava alueiden välinen pitkän aikavälin kapasiteetti markkinaosapuolille fyysisten siirto-oikeuksien muodossa käytä tai myy -periaatteen (UIOSI) mukaisesti tai finanssisiirto-oikeuksien muodossa joko finanssisiirto-oikeusoptioina tai finanssisiirto-oikeusobligaatioina.

2. Kaikkien pitkän aikavälin siirto-oikeuksia myöntävien siirtoverkonhaltijoiden on tarjottava keskitetyn kauppapaikan kautta alueiden välistä pitkän aikavälin kapasiteettia markkinaosapuolille vähintään vuosi- tai kuukausitasolla. Kunkin kapasiteetin laskenta-alueen kaikki siirtoverkonhaltijat voivat yhdessä ehdottaa tarjottavaksi alueiden välistä pitkän aikavälin kapasiteettia myös muille aikaväleille.





3.Siirtoverkonhaltijoiden kullakin sellaisella kapasiteetin laskenta-alueella, jolla on pitkän aikavälin siirto-oikeuksia, on viimeistään kuuden kuukauden kuluttua tämän asetuksen voimaantulosta laadittava yhdessä ehdotus kapasiteetin laskenta-alueen kullakin tarjousalueen rajalla myönnettävien pitkän aikavälin siirto-oikeuksien alueellisesta suunnittelusta.

Asianomaisen kapasiteetin laskenta-alueen siirtoverkonhaltijoiden on viimeistään kuuden kuukauden kuluttua tarjousalueen rajan sääntelyviranomaisten 30 artiklan 2 kohdan mukaisesti tekemistä koordinoituista päätöksistä ottaa käyttöön pitkän aikavälin siirto-oikeudet laadittava yhdessä ehdotus asianomaisen kapasiteetin laskenta-alueen kullakin tarjousalueen rajalla myönnettävien pitkän aikavälin siirto-oikeuksien alueellisesta suunnittelusta.

Sellaisten jäsenvaltioiden sääntelyviranomaisten, joissa pitkän aikavälin siirto-oikeuksien nykyinen alueellinen suunnittelu on osa järjestelyä, jota siirtoverkonhaltija käyttää ajojärjestyksen uudelleenmäärittelyyn rajojen yli varmistukseen toiminnan pysymisen käyttövarmuusrajojen sisällä, voivat päättää säilyttää fyysiset pitkän aikavälin siirto-oikeudet sen tarjousalueen rajoilla.

4.Edellä 3 kohdassa tarkoitetuissa ehdotuksissa on oltava täytäntöönpanoaikataulu ja vähintään kuvaus seuraavista kapasiteetin jakosäännöissä täsmennetyistä seikoista:

- a) pitkän aikavälin siirto-oikeuksien tyyppi;
- b) pitkän aikavälin kapasiteetin jakamisen aikavälit;
- c) tuotetyyppi (peruskuormitus, huippukuormitus, huippukuormitusajan ulkopuolinen kuormitus);
- d) kyseeseen tulevat tarjousalueen rajat.

5.Ehdotuksista on järjestettävä kuuleminen 6 artiklan mukaisesti. Kunkin siirtoverkonhaltijan on otettava asianmukaisesti huomioon kuulemisen tulokset myönnettäväksi ehdotettujen pitkän aikavälin siirto-oikeuksien osalta.

6.Fyysisten siirto-oikeuksien ja finanssisiirto-oikeusoptioiden jakaminen samanaikaisesti samalla tarjousalueen rajalla ei ole sallittua. Fyysisten siirto-oikeuksien ja finanssisiirto-oikeusobligatioiden jakaminen samanaikaisesti samalla tarjousalueen rajalla ei ole sallittua.

7.Tarjousalueen rajalla tarjottavien pitkän aikavälin siirto-oikeuksien uudelleentarkastelun voivat käynnistää

- a) tarjousalueen rajan kaikki sääntelyviranomaiset omasta aloitteestaan; tai
- b) kaikki tarjousalueen rajan sääntelyviranomaiset viraston suosituksen perusteella tai kyseisen tarjousalueen rajan kaikkien siirtoverkonhaltijoiden yhteisestä pyynnöstä.

8.Kunkin kapasiteetin laskenta-alueen kaikki siirtoverkonhaltijat ovat vastuussa uudelleentarkastelun suorittamisesta 9 kohdassa säädetyllä tavalla.



9. Jokaisen kyseiseen uudelleentarkasteluun osallistuvan siirtoverkonhaltijan on

a) arvioitava tarjottavat pitkän aikavälin siirto-oikeudet ottaen huomioon 4 kohdassa tarkoitettut ominaisuudet;

b) tarpeelliseksi katsoessaan ehdotettava vaihtoehtoisia pitkän aikavälin siirto-oikeuksia ottaen huomioon a alakohdassa tarkoitettujen arvioinnin tulokset;

c) toteutettava kuuleminen 6 artiklan mukaisesti

i) tarjottujen pitkän aikavälin siirto-oikeuksien arvioinnin tuloksista;

ii) tarvittaessa vaihtoehtoisia pitkän aikavälin siirto-oikeuksia koskevasta ehdotuksesta.

10. Edellä 9 kohdan c alakohdassa tarkoitettujen kuulemisen jälkeen ja kolmen kuukauden kuluessa uudelleentarkastelun käynnistämistä koskevasta päätöksestä kapasiteetin laskenta-alueen siirtoverkonhaltijoiden on yhdessä esitettävä toimivaltaisille sääntelyviranomaisille ehdotus pitkän aikavälin siirto-oikeuksien tyyppin säilyttämisestä tai muuttamisesta.

## 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 design of long-term transmission rights in accordance with Article 31 of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation, 8 September 2022"*.

Energiavirasto toteaa, että ehdotus varmistaa FCA -suuntaviivojen edellytysten mukaisesti, että pitkän aikavälin siirto-oikeuksia myönnetään syrjimättömästi keskitetyn kauppapaikan kautta vähintään kuukausi- ja vuositasolla. Ehdotuksessa määritellään FCA -suuntaviivojen 31 (4) artiklan edellyttämät yksityiskohdat, sekä täytäntöönpanoaikataulu. Energiavirasto katsoo, että Fingridin 23.6.2022 toimitama ehdotus menetelmästä täyttää FCA suuntaviivojen vaatimukset ja tavoitteet ja on siten hyväksyttävissä. Energiavirasto vahvistaa 23.6.2022 toimitetun ehdotuksen siirto-oikeuksien alueellista suunnittelua koskevasta menetelmästä.

## Sovelletut säännökset

Komission asetus (EU) 2016/1719 pitkän aikavälin kapasiteetin jakamista koskevista suuntaviivoista 3, 4, 6 ja 31 artiklat

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

## Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus liitteenä.

Liitteet Valitusosoitus Markkinaoikeuteen

Baltic Capacity Calculation Region's regional design of long-term transmission rights in accordance with Article 31 of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation, 27 May 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 design of long-term transmission rights in accordance with Article 31 of the 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). Määräaikaisten 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 oikaisuvaatimuspäätöksestä 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.

**Baltic Capacity Calculation Region's regional design of long-term transmission rights in accordance with Article 31 of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation**

27 May 2022

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

#### **Whereas**

- (1) This document 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”) regarding regional design of long-term transmission rights (hereafter referred to as “LTTR RD”).
- (2) The proposal for regional design of LTTRs takes into account the general principles, goals set out in the Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a guideline on forward capacity allocation (hereafter referred to as the “FCA Regulation”) as well as 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 “Regulation (EU) 2019/943”). The FCA Regulation lays down detailed rules on cross-zonal capacity allocation in the forward markets, on the establishment of a common methodology to determine long-term cross-zonal capacity, on the establishment of a single allocation platform at European level offering long-term transmission rights, and on the possibility to return long-term transmission rights for subsequent forward capacity allocation or transfer long-term transmission rights between market participants. The FCA Regulation also sets rules for establishing European Harmonised Allocation Rules and regional/border specific annexes (hereafter referred to as “EU HAR”). The EU HAR established according to the FCA Regulation shall contain at least the description of the allocation process/procedure for LTTRs, including the minimum requirements for participation, financial matters, type of products offered in explicit auctions, nomination rules, curtailment and compensation rules, rules for market participants in case they are transferring their LTTRs, the use-it-or-sell-it principle (hereafter referred to as “UIOSI”), rules as regards to force majeure and liability. The EU HAR should also outline the contractual obligations to be respected by market participants. The LTTR RD is based on the rules set out in EU HAR.
- (3) This LTTR RD takes into account the competent 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.
- (4) This LTTR RD takes into account the Opinion No 03/2022 of the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 8 March 2022 relating to the implementation of long-term transmission rights on the FI-EE bidding zone border according to which “FCA Regulation does not expressly condition the allocation of LTTRs on the use of a specific capacity calculation methodology” and “cross-zonal capacity may be split according to a methodology bilaterally agreed by the relevant TSOs, subject to regulatory oversight, until the splitting methodology according to Article 16 of the FCA Regulation has been implemented”.
- (5) Article 31 of the FCA Regulation constitutes the legal basis for the LTTR RD and defines specific requirements that the LTTR RD should take into account Article 31 of the FCA Regulation has the following content:  
*“1. Long-term cross-zonal capacity shall be allocated to market participants by the allocation platform in the form of physical transmission rights pursuant to the UIOSI principle or in the form of FTRs – options or FTRs – obligations.”*  
*“2. All TSOs issuing long-term transmission rights shall offer long-term cross-zonal capacity, through the single allocation platform, to market participants for at least annual*



*and monthly time frames. All TSOs in each capacity calculation region may jointly propose to offer long-term cross-zonal capacity on additional time frames.”*

*“3. No later than six months after the entry into force of this Regulation, TSOs in each capacity calculation region where long-term transmission rights exist shall jointly develop a proposal for the regional design of long-term transmission rights to be issued on each bidding zone border within the capacity calculation region.*

*No later than six months after the coordinated decisions of the regulatory authorities of the bidding zone border to introduce long-term transmission rights pursuant Article 30(2), TSOs of the concerned capacity calculation region, shall jointly develop a proposal for the regional design of long-term transmission rights to be issued on each bidding zone border within the concerned capacity calculation region.*

*Regulatory authorities of Member States in which the current regional design of long-term transmission rights is part of a TSO cross-border re-dispatch arrangement for the purpose of ensuring that operation remains within operational security limits may decide to maintain physical long-term transmission rights on its bidding zone borders.”*

*“4. The proposals referred to in paragraph 3 shall include a time schedule for implementation and at least the description of the following items specified in the allocation rules:*

- (a) type of long-term transmission rights;*
- (b) forward capacity allocation time frames;*
- (c) form of product (base load, peak load, off-peak load);*
- (d) the bidding zone borders covered.”*

*“5. The proposals shall be subject to consultation in accordance with Article 6. For the proposed long-term transmission rights to be issued, each TSO shall duly consider the result of the consultation.”*

*“6. The allocation of physical transmission rights and FTRs - options in parallel at the same bidding zone border is not allowed. The allocation of physical transmission rights and FTRs – obligations in parallel at the same bidding zone border is not allowed.”*

*“7. A review of long-term transmission rights offered on a bidding zone border may be launched by:*

- (a) all regulatory authorities of the bidding zone border, at their own initiative; or*
- (b) all regulatory authorities of the bidding zone border based upon a recommendation from the Agency or joint request by all TSOs of the concerned bidding zone border.”*

*“8. All TSOs in each capacity calculation region shall be responsible for undertaking the review as provided for in paragraph 9.”*

*“9. Each TSO involved in the review of long-term transmission rights shall:*

- (a) assess the offered long-term transmission rights taking into account the characteristics in paragraph 4;*
- (b) if considered necessary, propose alternative long-term transmission rights, taking into account the result of the assessment in subparagraph (a);*
- (c) carry out a consultation in accordance with Article 6 regarding:*
  - (i) the results of the assessment of the offered long-term transmission rights;*
  - (ii) if applicable, the proposal for alternative long-term transmission rights.*

*“10. Following the consultation referred to in paragraph 9(c) and within three months of the issuance of the decision to launch a review, the TSOs of the capacity calculation region concerned shall jointly submit a proposal to the competent regulatory authorities to maintain or amend the type of long-term transmission rights.”*

In regards to regulatory approval, Article 4(7) of the FCA Regulation states:

*“The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region: [...] (c) the regional design of long-term transmission rights pursuant to Article 31; [...]”*

- (6) According to Article 4(8) of the FCA Regulation, proposed timescale for the implementation and the expected impact of the LTTR RD on the objectives of the FCA Regulation has to be described and is presented below.
- (7) The LTTR RD generally contributes to and does not in any way hamper the achievement of the objectives of Article 3 of the FCA Regulation. In particular, the LTTR RD serves the objective of promoting effective long-term cross-zonal trade with long-term cross-zonal hedging opportunities for market participants as the LTTR RD envisage the use of the EU HAR and the Single Allocation Platform (hereafter referred to as the “SAP”) established according to the FCA Regulation and a common description of the LTTRs in regards to form, time frames, type of product, borders covered and considers the Baltic CCR market participants needs for different allocation time frames of the long-term products.
- (8) The objective of optimising the allocation of long-term cross-zonal capacity is achieved with this LTTR RD, notably because the long-term cross-zonal capacities are offered through the SAP.
- (9) In addition, this LTTR RD ensures the provision of non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity by offering the long-term cross-zonal capacities through the SAP subject to the EU HAR.
- (10) Furthermore, this LTTR RD ensures fair and non-discriminatory treatment of all affected parties, as it sets rules to be applied by all parties.
- (11) Moreover, this LTTR RD also provides a regime which respects the need for a fair and orderly forward capacity allocation and orderly price formation as EU HAR is envisaged with a single capacity allocation algorithm based on merit order priority in the allocation.
- (12) Regarding the objective of transparency and reliability of information on forward capacity allocation, the LTTR RD assures a single and centralised source of information related to forward capacity allocation through the SAP.
- (13) The LTTR RD also contributes to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union, as it optimises capacity allocation of long-term capacity by offering financial long-term transmission rights in the form of product, timeframe and type and ensures the use of the EU HAR and the SAP. Further, the LTTR RD provides a time schedule for implementation.
- (14) In conclusion, the LTTR RD contributes to the general objectives of the FCA Regulation to the benefit of all market participants and electricity end consumers.

**SUBMIT THE FOLLOWING LTTR RD TO THE RELEVANT REGULATORY  
AUTHORITIES OF BALTIC CCR:**

**Article 1  
Subject matter and scope**

1. Arrangements described in this LTTR RD are in accordance with Article 31 of the FCA Regulation.

**Article 2  
Definitions and interpretation**

1. For the purposes of the LTTR RD, 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<sup>1</sup>.
2. In this LTTR RD, 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 LTTR RD; 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 LTTR RD shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this LTTR RD 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 the LTTR RD.

**Article 4  
General principles**

1. The LTTR RD, aims at a harmonized and simple design of LTTRs within the Baltic CCR to promote the objectives set out in Article 3 of the FCA Regulation.
2. The amount of cross-zonal capacity to be offered on each bidding-zone border shall be determined in accordance with the methodology for calculating long-term capacity required by Article 10 of the FCA Regulation and the methodology for splitting long-term cross-zonal capacity required by Article 16 of the FCA Regulation from such a time these methodologies have been approved and implemented. Until these methodologies have been approved and implemented, the cross-zonal capacity is calculated and split according to a methodology bilaterally agreed by the relevant TSOs, subject to regulatory oversight.

---

<sup>1</sup> Commission Regulation (EU) No 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets and amending Annex I to Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council ([OJ L 163, 15.6.2013, p. 1](#)).

**Article 5**  
**Bidding-zone borders covered**

1. This LTTR RD applies to all bidding zone borders of the Baltic CCR unless the competent regulatory authorities have adopted coordinated decisions not to issue LTTRs in accordance with Article 30(1) of the FCA Regulation.
2. The bidding-zone borders covered by the LTTR RD are set out in Annex 1.

**Article 6**  
**Application of the European Harmonised Allocation Rules**

1. The EU HAR and regional/border specific annexes established according to Article 51 of the FCA Regulation and approved by all NRAs pursuant to Article 4(6) of the FCA Regulation shall set the terms and conditions for the harmonised allocation of LTTRs including regional and bidding zone border specific requirements.
2. Each bidding zone border covered by this LTTR RD shall follow the requirements set out in the applicable EU HAR.

**Article 7**  
**Application of the Single Allocation Platform**

1. The SAP established by all TSOs in accordance with Article 49 of the FCA Regulation and approved by all NRAs pursuant to Article 4(6) of the FCA Regulation shall undertake the allocation functions and requirements in accordance with the FCA Regulation.
2. For each bidding zone border covered by this LTTR RD the SAP shall be used for offering LTTRs to the market participants.

**Article 8**  
**LTTR RD in the Baltic CCR**

1. The type of LTTRs offered in the Baltic CCR shall be financial transmission rights — options (hereafter referred to as “FTRs – options”) as defined in Article 33 of FCA Regulation.
2. The forward capacity allocation time frames, subject to product availability, are defined as follows:
  - a. yearly timeframe: it starts on the first day and ends on the last day of a calendar year;
  - b. quarterly timeframe: it starts on the first day and ends on the last day of a quarter (three (3) months); and
  - c. monthly timeframe: it starts on the first day and ends on the last day of a calendar month.
3. The form of product is base load. Base load means a fixed amount of MW is allocated throughout the hours 00:00 – 24:00 CET of all relevant days of the period subject to announced reduction periods. The product form may include reduction periods, i.e. specific calendar days and/or hours within the product period, in which cross-zonal capacities with a reduced amount of MW are offered, taking into account a foreseen specific network situation (e.g. planned maintenance, long-term outages).
4. The LTTRs that shall be issued on each bidding-zone border are defined in Annex 1.

**Article 9**  
**Publication and implementation**

1. The relevant TSOs shall publish the LTTR RD without undue delay after the approval by the relevant NRAs or a decision has been taken by the ACER in accordance with Article 4(10) and Article 4(11) of the FCA Regulation.

2. The implementation of the LTTR RD shall coincide with the auction calendar as coordinated and published by the SAP.
  - a) The implementation of auctions with a yearly timeframe on all bidding zone borders covered by this LTTR RD will be completed no later than for the next yearly auction after the approval, in accordance with the auction calendar as coordinated and published by the SAP.
  - b) The implementation of auctions with a quarterly timeframe on all bidding zone borders covered by this LTTR RD will be completed no later than for the next quarterly auction after the approval, in accordance with the auction calendar as coordinated and published by the SAP.
  - c) The implementation of the auction with monthly timeframe on all bidding zone borders covered by this LTTR RD will be completed no later than for the next monthly auction following the month after the approval, in accordance with the auction calendar as coordinated and published by the SAP.
3. The LTTR RD will be implemented following the milestones below:
  - a) The establishment and implementation of the SAP in accordance with Article 48 of the FCA Regulation;
  - b) The implementation of EU HAR in accordance with Article 51 of the FCA Regulation;
  - c) Relevant TSOs have agreed on the splitting of long-term transmission rights at least for yearly and monthly timeframes.

## Annex 1

### List of bidding zone borders where Baltic CCR regional design of LTTRs apply

Bidding zone borders and responsible TSOs		Type of LTTRs	Time frames	Form of product	
<b>Estonia (EE)</b> Elering AS	->	<b>Latvia (LV)</b> AS “Augstsprieguma tīkls”	FTRs - options in direction from Estonia to Latvia	Yearly; Quarterly; Monthly	Base load
<b>Finland (FI)</b> Fingrid OYJ	->	<b>Estonia (EE)</b> Elering AS	FTRs - options in direction from Finland to Estonia	Yearly; Monthly	Base load

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

**Baltic Capacity Calculation Region's regional design of long-term transmission rights in accordance with Article 31 of the 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 of Finland (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 the regional design of long-term transmission rights (LTTR regional design) submitted in accordance with Article 31 of the 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 LTTR regional design 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 LTTR regional design proposal, submitted by TSOs.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the LTTR regional design proposal, and this ECA, PUC and EA agreed opinion of the LTTR regional design proposal, can be found in Article 3, and paragraphs 1, 5, 6, 7, 8, 9 and 13 of Article 4 and Article 31 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 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.*

*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 31 of FCA:

1. Long-term cross-zonal capacity shall be allocated to market participants by the allocation platform in the form of physical transmission rights pursuant to the UIOSI principle or in the form of FTRs — options or FTRs — obligations.

2. All TSOs issuing long-term transmission rights shall offer long-term cross-zonal capacity, through the single allocation platform, to market participants for at least annual and monthly time frames. All TSOs in each capacity calculation region may jointly propose to offer long-term cross-zonal capacity on additional time frames.

3. No later than six months after the entry into force of this Regulation, TSOs in each capacity calculation region where long-term transmission rights exist shall jointly develop a proposal for the regional design of long-term transmission rights to be issued on each bidding zone border within the capacity calculation region.

No later than six months after the coordinated decisions of the regulatory authorities of the bidding zone border to introduce long-term transmission rights pursuant Article 30(2), TSOs of the concerned capacity calculation region, shall jointly develop a proposal for the regional design of long-term transmission rights to be issued on each bidding zone border within the concerned capacity calculation region.

Regulatory authorities of Member States in which the current regional design of long-term transmission rights is part of a TSO cross-border re-dispatch arrangement for the purpose of ensuring that operation remains within operational security limits may decide to maintain physical long-term transmission rights on its bidding zone borders.

4. The proposals referred to in paragraph 3 shall include a time schedule for implementation and at least the description of the following items specified in the allocation rules:

(a) type of long-term transmission rights;

(b) forward capacity allocation time frames;

(c) form of product (base load, peak load, off-peak load);

(d) the bidding zone borders covered.

5. The proposals shall be subject to consultation in accordance with Article 6. For the proposed long-term transmission rights to be issued, each TSO shall duly consider the result of the consultation.

## **2. The LTTR regional design proposal**

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

<sup>1</sup>

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

---

<sup>1</sup> <https://consultations.entsoe.eu/markets/baltic-tsos-amendment-proposal-for-regional-design/>

### **3. NRAs position**

The type of LTTRs offered in the Baltic CCR are financial transmission rights - options in the meaning of Article 33 of FCA in direction from Estonia to Latvia and in direction from Finland to Estonia. The form of product is base load, its fixed amount of MW. The bidding zone borders covered by LTTR regional design proposal include all borders between three bidding zones, which are part of the Baltic CCR. The LTTR regional design proposal does not apply to bidding zone borders for which the competent NRAs have adopted coordinated decisions not to issue LTTRs in accordance with paragraph 1 of Article 30 of the FCA. Therefore, in LTTR regional design proposal is covered by Estonia, Finland and Latvia bidding zone borders.

The LTTR regional design proposal includes a forward capacity allocation time frames for the EE-LV bidding zone border, as follows:

- yearly timeframe;
- quarterly timeframe;
- monthly timeframe;

and for the FI-EE bidding zone border, as follows:

- yearly timeframe;
- monthly timeframe.

After assessing the LTTR regional design proposal PUC, ECA and EA have concluded that the proposal covers all necessary arrangements pursuant to paragraphs 1, 4 and 6 of Article 31 of the FCA.

### **4. Conclusions**

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