



energiavirasto energimyndigheten

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.
Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av
Energimyndigheten.

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

Asiakirjan päivämäärä on:

Dokumentet är daterat:

11.07.2019

The document is dated:

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Tarvo Siukola

Pvm / Datum / Date: 10.07.2019

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Antti Tapani Paananen

Pvm / Datum / Date: 11.07.2019

Allekirjoitustapa / Signerat med / Signed with:



Allekirjoitustapa / Signerat med / Signed with:



Mobiilivarmenne



Tämä paketti koostuu seuraavista osista:

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat
- Sähköiset allekirjoitukset. Nämä eivät ole näkyvillä tässä asiakirjassa, mutta ne on yhdistetty siihen sähköisesti.



Tämä asiakirja on sinetöity sähköisellä allekirjoituksella.
Sinetti takaa asiakirjan aitouden.

[Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)



Detta paket består av följande delar:

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument
- Elektroniska signaturer. Dessa syns inte i detta dokument, med de är elektroniskt integrerade i det.



Detta dokument har försetts med sigill genom elektronisk signatur.
Sigillet garanterar dokumentets äkthet.

[Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)



This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

[THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >](#)

Tämä asiakirja on sähköisesti allekirjoitettu EU-direktiivin [1999/93/EY] mukaisella allekirjoituksella.

Detta dokument innehåller elektroniska signaturer enligt EU-direktivet [1999/93/EG] om ett gemenskapsramverk för elektroniska signaturer.

This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures [Directive 1999/93/EC]



Fingrid Oyj
PL 503
00101 Helsinki

Fingrid Oyj:n muutettu ehdotus menetelmäksi taajuuden palautusreservien vaihdon ja jakamisen määrän rajojen määrittämiseksi synkronialueiden välillä 14.5.2019

Päätös Fingrid Oyj:n ehdotukseen menetelmäksi taajuuden palautusreservien vaihdon ja jakamisen määrän rajojen määrittämiseksi synkronialueiden välillä

Asianosainen

Fingrid Oyj

Vireilletulo

14.9.2018

Ratkaisu

Energiavirasto vahvistaa Fingrid Oyj:n 14.5.2019 toimittaman ehdotuksen menetelmäksi taajuuden palautusreservien vaihdon ja jakamisen määrän rajojen määrittämiseksi synkronialueiden välillä.

Päätös on voimassa toistaiseksi.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

Selostus asiasta

Sähkön siirtoverkon käyttöä koskevista suuntaviivoista annetun Euroopan komission asetuksen (EU) 2017/1485 (jäljempänä myös SO suuntaviivat) 118 artiklan 1 kohdan mukaan synkronialueen kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on viimeistään 12 kuukauden kuluttua asetuksen voimaantulosta laadittava yhdessä yhteiset ehdotukset menetelmiksi, joilla määritellään synkronialueiden välisen taajuuden palautusreservien ja korvaavien reservien vaihdon ja jakamisen määrien rajat.

SO suuntaviivojen 176 ja 177 artiklojen mukaan menetelmissä on otettava huomioon: operatiivinen vaikutus synkronialueiden välillä; synkronialueen taajuuden palautusprosessin stabiilisuus; synkronialueen siirtoverkonhaltijoiden kyky noudattaa 127 artiklan mukaisesti määriteltyjä taajuuden laadun tavoiteparametreja ja 128 artiklan mukaisesti määriteltyjä taajuuden palautuksen säätövirheen tavoiteparametreja; ja käyttövarmuus. Näiden lisäksi 177 artiklan mukaisesti taajuuden palautusreservien menetelmässä on huomioitava suurin taajuuden palautusreservien



pienennys, joka 157 artiklan mukaisessa taajuuden palautusreservien mitoituksessa voidaan ottaa huomioon taajuuden palautusreservien jakamisen seurauksena.

Pohjoismaisen synkronialueen siirtoverkonhaltijat, Fingrid Oyj (jäljempänä myös Fingrid) mukaan lukien, toimittivat ehdotukset kansallisten sääntelyviranomaisten hyväksyttäväksi määräaikaan 14.9.2018 mennessä. Ehdotuksessaan siirtoverkonhaltijat katsoivat, että korvaavia reservejä ei tällä hetkellä käytetä eikä ehdotuksessa siksi määritellä korvaavia reservejä koskevia menetelmiä. Ennen ehdotuksen toimittamista Fingrid järjesti SO suuntaviivojen 11 artiklan mukaisesti kuulemisen kaikkien alueen siirtoverkonhaltijoiden kanssa.

SO suuntaviivojen 6 artiklan 7 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 pyysi Fingridiä muuttamaan ehdotustaan alueen sääntelyviranomaisten yhteisesti sovitun muutospyyntön mukaisesti 14.3.2019. Muutospyyntössä Energiavirasto totesi sääntelyviranomaisten esittämän näkemyksen mukaisesti, että hyväksyttäväksi toimitettu ehdotus ei sisältänyt SO suuntaviivojen tarkoittamaa menetelmäehdotusta, joka olisi täyttänyt SO suuntaviivojen 176 ja 177 artikloissa määritellyt vaatimukset.

SO suuntaviivojen 7 artiklan 1 kohdan mukaisesti asianomaisella siirtoverkonhaltijalla on muutospyyntön saatuaan kaksi kuukautta aikaa toimittaa muutettu ehdotus asianomaiselle sääntelyviranomaiselle. Fingrid toimitti muutetun menetelmäehdotuksen taajuuden palautusreservien vaihdosta ja jakamisesta Energiavirastoon 14.5.2019.

Energiavirasto kuuli sidosryhmiä Fingridin toimittamasta muutetusta ehdotuksesta 15–30.5.2019. Energiavirastoon ei toimitettu ehdotuksesta lausuntoja.

Energiaviraston toimivalta

Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2009/72/EY 35 artiklan mukaan kunkin jäsenvaltion on nimettävä yksi kansallinen sääntelyviranomaisella tasolla.

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

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



Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Komission asetus (EU) 2017/1485 sähkön siirtoverkon käyttöä koskevista suuntaviivoista

SO suuntaviivojen 4 artiklan mukaan:

” 1. Tämän asetuksen tavoitteena on

- a) määrittää yhteiset käyttövarmuutta koskevat vaatimukset ja periaatteet;
- b) määrittää yhteiset yhteenliitetyn verkon käyttötoiminnan suunnittelun periaatteet;
- c) määrittää yhteiset taajuudensäätöprosessit ja -rakenteet;
- d) varmistaa olosuhteet, joissa käyttövarmuutta voidaan ylläpitää kaikkialla unionissa;
- e) varmistaa olosuhteet, joissa kaikkien synkronialueiden taajuuden laatutasoa voidaan ylläpitää kaikkialla unionissa;
- f) edistää verkon käyttöä ja käyttötoiminnan suunnittelua koskevaa koordinoitua;
- g) varmistaa siirtoverkon toimintaa koskevien tietojen läpinäkyvyys ja luotettavuus ja parantaa sitä;
- h) edistää unionin sähkönsiirtoverkon ja sähköalan tehokasta toimintaa ja kehittämistä.

2. Jäsenvaltioiden, toimivaltaisten viranomaisten ja verkonhaltijoiden on tätä asetusta soveltaessaan

- a) sovellettava suhteellisuuden ja syrjimättömyyden periaatteita;
- b) varmistettava avoimuus;
- c) sovellettava periaatetta, jonka mukaan suurin kokonaistehokkuus ja alhaisimmat kokonaiskustannukset optimoidaan kaikkien asianomaisten osapuolten kesken;
- d) varmistettava, että siirtoverkonhaltijat hyödyntävät, niin pitkälti kuin mahdollista, markkinapohjaisia mekanismeja verkon käyttövarmuuden ja stabiilisuuden varmistamiseksi;
- e) kunnioitettava paikalliselle siirtoverkonhaltijalle annettua vastuuta varmistaa käyttövarmuus, myös kansallisessa lainsäädännössä vaaditulla tavalla;
- f) kuultava asianomaisia jakeluverkonhaltijoita ja otettava huomioon niiden järjestelmään mahdollisesti kohdistuvat vaikutukset; ja
- g) otettava huomioon sovitut eurooppalaiset standardit ja tekniset spesifikaatiot.”

SO suuntaviivojen 5 artiklan mukaan:



" 1. Siirtoverkonhaltijoiden on laadittava tässä asetuksessa edellytetyt ehdot ja edellytykset tai menetelmät ja annettava ne toimivaltaisten sääntelyviranomaisten hyväksyttäväksi 6 artiklan 2 ja 3 kohdan mukaisesti tai jäsenvaltion nimeämän elimen hyväksyttäväksi 6 artiklan 4 kohdan mukaisesti tässä asetuksessa asetettuihin määräaikoihin mennessä."

SO suuntaviivojen 6 artiklan mukaan:

" 3. Seuraavia ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskeville ehdotuksille tarvitaan asianomaisen alueen kaikkien sääntelyviranomaisten hyväksyntä, josta jäsenvaltio voi antaa lausunnon asianomaiselle sääntelyviranomaiselle:

d) 118 artiklan mukaisiin synkronialueen käyttösopimuksiin sisältyvät menetelmät, ehdot ja arvot, jotka koskevat seuraavia näkökohtia:

...

ix) 176 artiklan 1 kohdan mukaisesti määritellyt rajat taajuuden palautusreservien vaihdon määrälle synkronialueiden välillä ja 177 artiklan 1 kohdan mukaisesti määritellyt rajat taajuuden palautusreservien jakamisen määrälle synkronialueiden välillä;

x) 178 artiklan 1 kohdan mukaisesti määritellyt rajat korvaavien reservien vaihdon määrälle synkronialueiden välillä ja 179 artiklan 1 kohdan mukaisesti määritellyt rajat korvaavien reservien jakamisen määrälle synkronialueiden välillä"

" 6. 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 kun ne annetaan sääntelyviranomaisten hyväksyttäväksi. Viraston on toimivaltaisten sääntelyviranomaisten pyynnöstä annettava lausunto näistä ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotuksista kolmen kuukauden kuluessa."

" 7. 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. Jos virasto antaa lausunnon, toimivaltaisten sääntelyviranomaisten on otettava se huomioon. Sääntelyviranomaisten on tehtävä 2 ja 3 kohdan mukaisesti ehdotettuja ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevat päätökset kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun sääntelyviranomaisen tai, soveltuvin tapauksissa, viimeinen asianosainen sääntelyviranomaisen on vastaanottanut ehdot ja edellytykset tai menetelmät."

SO suuntaviivojen 11 artiklan mukaan:

" 1. Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä tai niiden muutoksia koskevien ehdotusten toimitamisesta tämän asetuksen mukaisesti vastaavien siirtoverkonhaltijoiden on kuultava sidosryhmiä, kunkin jäsenvaltion asianomaiset viranomaiset mukaan



luettuina, 6 artiklan 2 ja 3 kohdassa luetelluista ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevista ehdotusluonnoksista. Kuulemisen on kestettävä vähintään yhden kuukauden.

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

3. Ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen laatimisesta vastaavien siirtoverkonhaltijoiden on otettava kuulemisissa ilmaistut sidosryhmien näkemykset asianmukaisesti huomioon ennen asiakirjan antamista sääntelyviranomaisen hyväksyttäväksi. Kaikissa tapauksissa ehdotuksen esittämisen yhteydessä on annettava vankat perustelut sille, kuinka kuulemisessa esitetyt näkökannat on otettu huomioon tai jätetty huomioimatta, ja ne on julkaistava viipymättä ennen ehtoja ja edellytyksiä tai menetelmiä koskevan ehdotuksen julkaisemista tai yhtä aikaa sen julkaisemisen kanssa.”

SO suuntaviivojen 118 artiklan mukaan:

” 1. Kunkin synkronialueen kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on viimeistään 12 kuukauden kuluttua tämän asetuksen voimaantulosta laadittava yhdessä yhteiset ehdotukset seuraavista:

...

z) 176 artiklan 1 kohdan mukaisesti määritelty menetelmä rajojen määrittämiseksi taajuuden palautusreservien vaihdon määrälle synkronialueiden välillä ja 177 artiklan 1 kohdan mukaisesti määritelty menetelmä rajojen määrittämiseksi taajuuden palautusreservien jakamisen määrälle synkronialueiden välillä; ja

aa) 178 artiklan 1 kohdan mukaisesti määritelty menetelmä rajojen määrittämiseksi korvaavien reservien vaihdon määrälle synkronialueiden välillä ja 179 artiklan 1 kohdan mukaisesti määritelty menetelmä rajojen määrittämiseksi korvaavien reservien jakamisen määrälle synkronialueiden välillä.”

SO suuntaviivojen 176 artiklan mukaan:

” 1. Kunkin synkronialueen kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on määriteltävä synkronialueen käyttösopimuksessa menetelmä rajojen määrittämiseksi taajuuden palautusreservien vaihdolle synkronialueiden välillä. Menetelmässä on otettava huomioon

a) operatiivinen vaikutus synkronialueiden välillä;

b) synkronialueen taajuuden palautusprosessin stabiilisuus;

c) synkronialueen siirtoverkonhaltijoiden kyky noudattaa 127 artiklan mukaisesti määriteltyjä taajuuden laadun tavoiteparametreja ja 128 artiklan mukaisesti määriteltyjä taajuuden palautuksen säätövirheen tavoiteparametreja; ja



d) käyttövarmuus.

2. Taajuudensäätöblokkien kaikkien siirtoverkonhaltijoiden, jotka osallistuvat taajuuden palautusreservien vaihtoon synkronialueiden välillä, on järjestettävä tämä vaihto siten, että ensimmäisellä synkronialueella sijaitsevan taajuudensäätöblokin siirtoverkonhaltijat voivat vastaanottaa toisen synkronialueen taajuudensäätöblokista osan siitä taajuuden palautusreservien kokonaisreservikapasiteetista, joka niiden taajuudensäätöblokkissa tarvitaan 157 artiklan 1 kohdan mukaisesti.

3. Sillä synkronialueella, jolla vaihto tapahtuu, sijaitsevan taajuudensäätöblokin tarvitsema osuus taajuuden palautusreservien kokonaisreservikapasiteetista on tarjottava toisella synkronialueella sijaitsevasta taajuudensäätöblokista sen taajuuden palautusreservien kokonaisreservikapasiteetin lisäksi, joka kyseisessä toisessa taajuudensäätöblokkissa tarvitaan 157 artiklan 1 kohdan mukaisesti.

4. Kunkin HVDC-yhdysjohdon haltijan on säädettävä HVDC-yhdysjohdon kautta siirrettävää pätötehoa niiden ohjeiden mukaisesti, joita joko reservejä liittävä siirtoverkonhaltija tai reservejä vastaanottava siirtoverkonhaltija antaa 158 artiklassa tarkoitettujen taajuuden palautusreservien teknisten vähimmäisvaatimusten mukaisesti.

5. Taajuudensäätöblokkien, joihin reservejä liittävä siirtoverkonhaltija ja reservejä vastaanottava siirtoverkonhaltija kuuluvat, kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on määriteltävä taajuuden palautusreservien vaihtoa koskevat ehdot taajuuden palautusreservien vaihtosopimuksessa.”

SO suuntaviivojen 177 artiklan mukaan:

” 1. Kunkin synkronialueen kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on määriteltävä synkronialueen käyttösopimuksessa menetelmä rajojen määrittämiseksi taajuuden palautusreservien jakamiselle synkronialueiden välillä. Menetelmässä on otettava huomioon

a) operatiivinen vaikutus synkronialueiden välillä;

b) synkronialueen taajuuden palautusprosessin stabiilisuus;

c) suurin taajuuden palautusreservien pienennys, joka 157 artiklan mukaisessa taajuuden palautusreservien mitoituksessa voidaan ottaa huomioon taajuuden palautusreservien jakamisen seurauksena;

d) synkronialueen siirtoverkonhaltijoiden kyky noudattaa 127 artiklan mukaisesti määritellyjä taajuuden laadun tavoiteparametreja ja 128 artiklan mukaisesti määritellyjä taajuuden palautuksen säätövirheen tavoiteparametreja; ja

e) käyttövarmuus.

2. Taajuudensäätöblokkien kaikkien siirtoverkonhaltijoiden, jotka osallistuvat taajuuden palautusreservien jakamiseen synkronialueiden välillä, on järjestettävä tämä jakaminen siten, että ensimmäisellä synkronialueella sijaitsevan taajuudensäätöblokin siirtoverkonhaltijat voivat vastaanottaa toisen synkronialueen taajuuden



densäätöblokilta osan siitä taajuuden palautusreservien kokonaisreservikapasiteetista, joka niiden taajuudensäätöblokkissa tarvitaan 157 artiklan 1 kohdan mukaisesti.

3. Kunkin HVDC-yhdysjohdon haltijan on säädettävä HVDC-yhdysjohdon kautta siirrettävää pätötehoa niiden ohjeiden mukaisesti, joita joko säätökykyä tarjoava siirtoverkonhaltija tai säätökykyä vastaanottava siirtoverkonhaltija antaa 158 artiklan 1 kohdassa tarkoitettujen taajuuden palautusreservien teknisten vähimmäisvaatimusten mukaisesti.

4. Taajuudensäätöblokkien, joihin säätökykyä tarjoava siirtoverkonhaltija ja säätökykyä vastaanottava siirtoverkonhaltija kuuluvat, kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on määriteltävä taajuuden palautusreservien jakamista koskevat ehdot taajuuden palautusreservien jakosopimuksessa.”

50 suuntaviivojen 178 artiklan mukaan:

”1. Kunkin synkronialueen kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on määriteltävä synkronialueen käyttösopimuksessa menetelmä rajojen määrittämiseksi korvaavien reservien vaihdolle synkronialueiden välillä. Menetelmässä on otettava huomioon

a) operatiivinen vaikutus synkronialueiden välillä;

b) synkronialueen reservien korvausprosessin stabiilisuus;

c) synkronialueen siirtoverkonhaltijoiden kyky noudattaa 127 artiklan mukaisesti määriteltäviä taajuuden laadun tavoiteparametreja ja 128 artiklan mukaisesti määriteltäviä taajuuden palautuksen säätövirheen tavoiteparametreja; ja

d) käyttövarmuus.

2. Taajuudensäätöblokkien kaikkien siirtoverkonhaltijoiden, jotka osallistuvat korvaavien reservien vaihtoon synkronialueiden välillä, on järjestettävä tämä vaihto siten, että ensimmäisellä synkronialueella sijaitsevan taajuudensäätöblokin siirtoverkonhaltijat voivat vastaanottaa toisen synkronialueen taajuudensäätöblokilta osan siitä korvaavien reservien kokonaisreservikapasiteetista, joka niiden taajuudensäätöblokkissa tarvitaan 160 artiklan 2 kohdan mukaisesti.

3. Sillä synkronialueella, jolla vaihto tapahtuu, sijaitsevan taajuudensäätöblokin tarvitsema osuus korvaavien reservien kokonaisreservikapasiteetista on tarjottava toisella synkronialueella sijaitsevasta taajuudensäätöblokkista sen korvaavien reservien kokonaisreservikapasiteetin lisäksi, joka kyseisessä toisessa taajuudensäätöblokkissa tarvitaan 160 artiklan 2 kohdan mukaisesti.

4. Kunkin HVDC-yhdysjohdon haltijan on säädettävä HVDC-yhdysjohdon kautta siirrettävää pätötehoa niiden ohjeiden mukaisesti, joita joko reservejä liittävä siirtoverkonhaltija tai reservejä vastaanottava siirtoverkonhaltija antaa 161 artiklassa tarkoitettujen korvaavien reservien teknisten vähimmäisvaatimusten mukaisesti.

5. Taajuudensäätöblokkien, joihin reservejä liittävä siirtoverkonhaltija ja reservejä vastaanottava siirtoverkonhaltija kuuluvat, kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on



määriteltävä korvaavien reservien vaihtoa koskevat ehdot korvaavien reservien vaihtosopimuksessa.”

SO suuntaviivojen 179 artiklan mukaan:

” 1. Kunkin synkronialueen kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on määriteltävä synkronialueen käyttösopimuksessa menetelmä rajojen määrittämiseksi korvaavien reservien jakamiselle synkronialueiden välillä. Menetelmässä on otettava huomioon

a) operatiivinen vaikutus synkronialueiden välillä;

b) synkronialueen reservien korvausprosessin stabiilisuus;

c) suurin korvaavien reservien pienennys, joka 160 artiklan mukaisessa korvaavien reservien mitoituksessa voidaan ottaa huomioon korvaavien reservien jakamisen seurauksena;

d) synkronialueen siirtoverkonhaltijoiden kyky noudattaa 127 artiklan mukaisesti määritellyjä taajuuden laadun tavoiteparametreja ja taajuudensäätöblokkien kyky noudattaa 128 artiklan mukaisesti määritellyjä taajuuden palautuksen säätövirheen tavoiteparametreja; ja e) käyttövarmuus.

2. Taajuudensäätöblokkien kaikkien siirtoverkonhaltijoiden, jotka osallistuvat korvaavien reservien jakamiseen synkronialueiden välillä, on järjestettävä tämä jakaminen siten, että ensimmäisellä synkronialueella sijaitsevan taajuudensäätöblokin siirtoverkonhaltijat voivat vastaanottaa toisen synkronialueen taajuudensäätöblokilta osan siitä korvaavien reservien kokonaisreservikapasiteetista, joka niiden taajuudensäätöblokkissa tarvitaan 160 artiklan 2 kohdan mukaisesti.

3. Kunkin HVDC-yhdysjohdon haltijan on säädettävä HVDC-yhdysjohdon kautta siirrettävää pätötehoa niiden ohjeiden mukaisesti, joita joko säätökykyä tarjoava siirtoverkonhaltija tai säätökykyä vastaanottava siirtoverkonhaltija antaa 161 artiklassa tarkoitettujen korvaavien reservien teknisten vähimmäisvaatimusten mukaisesti.

4. Taajuudensäätöblokkien, joihin säätökykyä tarjoava siirtoverkonhaltija ja säätökykyä vastaanottava siirtoverkonhaltija kuuluvat, kaikkien siirtoverkonhaltijoiden on määriteltävä korvaavien reservien jakamista koskevat ehdot korvaavien reservien jakosopimuksessa.”

Perustelut

Fingrid toimitti muutetun ehdotuksen menetelmäksi taajuuden palautusreservien vaihdon ja jakamisen määrän rajojen määrittämiseksi synkronialueiden välillä Energiavirastoon 14.5.2019 SO suuntaviivojen mukaisesti kahden kuukauden aikana muutospynnöstä.

Energiavirasto katsoo, että muutettu ehdotus määrittää menetelmät taajuuden palautusreservien vaihdolle ja jakamiselle SO suuntaviivojen 176 ja 177 artikloissa esitettyjen vaatimusten mukaisesti.



Energiavirasto katsoo muiden alueen sääntelyviranomaisten kanssa yhteisesti, että muutettu ehdotus menetelmäksi taajuuden palautusreservien vaihdon ja jakamisen määrän rajojen määrittämiseksi synkronialueiden välillä täyttää SO suuntaviivojen vaatimukset ja mahdollistaa SO suuntaviivojen tavoitteiden täyttämisen.

Sovelletut säännökset

Komission asetus (EU) 2017/1485 4 artikla, 5 artikla, 6 artikla, 11 artikla, 118 artikla, 176 artikla, 177 artikla, 178 artikla, 179 artikla

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

Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus liitteenä.

Liitteet Valitusosoitus Markkinaoikeuteen

Approval by All Regulatory Authorities in the Nordic synchronous area on the Nordic TSOs' amended proposal for the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1)/178(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1)/179(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation, 25 June 2019

Amended Nordic synchronous area proposal for the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1)/178(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1)/179(1), 14 May 2019

Jakelu Fingrid Oyj

Tiedoksi



VALITUSOSOITUS

Muutoksenhakuoikeus

Energiaviraston antamaan päätökseen saa hakea muutosta valittamalla siinä järjestyksessä kuin hallintolainkäyttölaissa (586/1996) säädetään. Valituskelpoisella päätöksellä tarkoitetaan toimenpidettä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Valitusoikeus on sillä, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa.

Valitusviranomainen

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on markkinaoikeus.

Valitusaika

Valitus on tehtävä 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksisaantipäivää ei oteta lukuun. Jos määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, lauantai, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, jouluaatto tai juhannusaatto, määräaika jatkuu vielä seuraavan arkipäivän.

Valituskirjelmän sisältö

Valitus tehdään kirjallisesti. Markkinaoikeudelle osoitetussa valituskirjelmässä on ilmoitettava:

- valittajan nimi ja kotikunta
- postiosoite ja puhelinnumero, joihin asiaa koskevat ilmoitukset valittajalle voidaan toimittaa
- päätös, johon haetaan muutosta;
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi; sekä
- perusteet, joilla muutosta vaaditaan.

Valittajan, laillisen edustajan tai asiamiehen on allekirjoitettava valituskirjelmä. Jos valittajan puhevaltaa käyttää hänen laillinen edustajansa tai asiamiehensä tai jos valituksen laatijana on muu henkilö, on valituskirjelmässä ilmoitettava myös tämän nimi ja kotikunta.

Valituskirjelmän liitteet

Valituskirjelmään on liitettävä:

- muutoksenhaun kohteena oleva päätös alkuperäisenä tai jäljennöksenä;
- todistus siitä, minä päivänä päätös on annettu tiedoksi tai muu selvitys valitusajan alkamisajankohdasta; sekä



- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu Energiavirastolle tai markkinaoikeudelle.

Asiamiehen on liitettävä valituskirjelmään valtakirja, jollei päämies ole valtuuttanut häntä suullisesti valitusviranomaisessa. Asianajajan ja yleisen oikeusavustajan tulee esittää valtakirja ainoastaan, jos valitusviranomainen niin määrää.

Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa markkinaoikeuteen, jonka osoite on:

Markkinaoikeus
Radanrakentajantie 5
00520 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.

Oikeudenkäyntimaksu

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2050 euroa. Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.



OHJE MAKSUA KOSKEVAAN MUUTOKSENHAKUUN

Valtion maksuperustelain (150/1992) 11 b §:n mukaan maksuvelvollinen, joka katsoo, että 6 §:ssä tarkoitettusta julkisoikeudellisesta suoritteesta määrätyn maksun määräämisessä on tapahtunut virhe, voi vaatia siihen oikaisua maksun määränneeltä viranomaiselta kuuden kuukauden kuluessa maksun määräämisestä.

**Approval by All Regulatory Authorities in the Nordic
synchronous area**

on

**the Nordic TSOs' amended proposal for the methodology
to determine limits on the amount of exchange of FRR/RR
between synchronous
areas defined in accordance with Article 176(1)/178(1) and
the methodology to determine limits on the amount of
sharing of FRR/RR between synchronous areas defined in
accordance with Article 177(1)/179(1) of the Commission
Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a
guideline on electricity transmission system operation**

25 June 2019

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of all Regulatory Authorities in the Nordic synchronous area (hereinafter referred to as NRAs), agreed on 25 June 2019, on all TSOs in the Nordic synchronous area's (hereinafter referred to as TSOs) amended proposal for the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR/RR between synchronous areas, defined in accordance with Article 176(1)/178(1), and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR/RR between synchronous areas, defined in accordance with Article 177(1)/179(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing guideline on electricity transmission system operation (hereinafter referred to as respectively "Amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR proposal" and "Regulation 2017/1485").

This agreement of the NRAs shall provide evidence that a decision on the amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR proposal does not need to be adopted by ACER pursuant to Article 6(8) of the Regulation 2017/1485 at this stage. This document is intended to constitute the basis on which all NRAs will each subsequently make national decisions pursuant to Regulation 2017/1485 Article 6(1) to approve the amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR proposal submitted by the TSOs. The TSOs are Fingrid Oyj, Svenska kraftnät, Energinet, Kraftnät Åland AB and Statnett SF.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR proposal, and this all NRAs agreed opinion, are Articles 4(1), 5(1), 6(3)(d)(ix), 6(3)(d)(x), 6(6), 6(7), 11, 118(1)(z), 118(1)(aa), 176(1), 177(1), 178(1) and 179(1) of Regulation 2017/1485, listed below.

Article 4(1)

This Regulation aims at:

- a) determining common operational security requirements and principles;
- b) determining common interconnected system operational planning principles;
- c) determining common load-frequency control processes and control structures;
- d) ensuring the conditions for maintaining operational security throughout the Union;
- e) ensuring the conditions for maintaining a frequency quality level of all synchronous areas throughout the Union;
- f) promoting the coordination of system operation and operational planning;
- g) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information on transmission system operation;
- h) contributing to the efficient operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.

Article 5(1)

TSOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities in accordance with Article 6(2) and (3) or for approval to the entity designated by the Member State in accordance with Article 6(4) within the respective deadlines set out in this Regulation.

Article 6(3)(d)(ix) and (x)

The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region, on which a Member State may provide an opinion to the concerned regulatory authority:

methodologies, conditions and values included in the synchronous area operational agreements in Article 118 concerning:

- (ix) limits on the amount of exchange of FRR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1) and limits on the amount of sharing of FRR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1);
- (x) limits on the amount of exchange of RR between synchronous areas defined in accordance with Article 178(1) and limits on the amount of sharing of RR between synchronous areas defined in accordance with Article 179(1);

Article 6(6)

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 3 months on the proposals for terms and conditions or methodologies.

Article 6(7)

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 the Agency issues an opinion, the competent regulatory authorities shall take that opinion into account. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs (2) and (3), within 6 months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.

Article 11

1 TSOs responsible for submitting proposals for terms and conditions or methodologies or their amendments in accordance with this Regulation shall consult stakeholders, including the relevant authorities of each Member State, on the draft proposals for terms and conditions or methodologies listed in Article 6(2) and (3). The consultation shall last for a period of not less than 1 month.

- 2 The proposals for terms and conditions or methodologies submitted by the TSOs at Union level shall be published and submitted to public consultation at Union level. Proposals submitted by the TSOs at regional level shall be submitted to public consultation at least at regional level. Parties submitting proposals at bilateral or at multilateral level shall carry out a public consultation at least in the Member States concerned.
- 3 The TSOs responsible for developing the proposal for terms and conditions or methodologies shall duly take into account the views of stakeholders resulting from the consultations prior to its submission for regulatory approval. In all cases, a sound justification for including or not including the views resulting from the consultation shall be provided together with the submission of the proposal and published in a timely manner before, or simultaneously with the publication of the proposal for terms and conditions or methodologies.

Article 118(1)(z) and (aa)

By 12 months after entry into force of this Regulation, all TSOs of each synchronous area shall jointly develop common proposals for:

- (z) the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1); and
- (aa) the methodology to determine limits on the amount of exchange of RR between synchronous areas defined in accordance with Article 178(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of RR between synchronous areas defined in accordance with Article 179(1).

Article 176(1)

All TSOs of each synchronous area shall specify in the synchronous area operational agreement a method to determine the limits for the exchange of FRR with other synchronous areas. That method shall take into account:

- a) the operational impact between the synchronous areas;
- b) the stability of the FRP of the synchronous area;
- c) the ability of TSOs of the synchronous area to comply with the frequency quality target parameters defined in accordance with Article 127 and the FRCE target parameters defined in accordance with Article 128; and
- d) the operational security.

Article 177(1)

All TSOs of each synchronous area shall specify in the synchronous area operational agreement a methodology to determine limits for the sharing of FRR with other synchronous areas. That methodology shall take into account:

- a) the operational impact between the synchronous areas;
- b) the stability of the FRP of the synchronous area;
- c) the maximum reduction of FRR that can be taken into account in the FRR dimensioning in accordance with Article 157 as a result of the FRR sharing;

- d) the ability of the synchronous area to comply with the frequency quality target parameters defined in accordance with Article 127 and the FRCE target parameters defined in accordance with Article 128; and
- e) the operational security.

Article 178(1)

All TSOs of each synchronous area shall define in the synchronous area operational agreement a method to determine limits for the exchange of RR with other synchronous areas. That method shall take into account:

- a) the operational impact between the synchronous areas;
- b) the stability of the RRP of the synchronous area;
- c) the ability of the synchronous area to comply with the frequency quality target parameters defined in accordance with Article 127 and the FRCE target parameters defined in accordance with Article 128; and
- d) the operational security.

Article 179(1)

All TSOs of each synchronous area shall define in the synchronous area operational agreement a method for determining the limits for sharing of RR with other synchronous areas. That method shall take into account:

- a) the operational impact between the synchronous areas;
- b) the stability of the RRP of the synchronous area;
- c) the maximum reduction of RR that can be taken into account in the RR dimensioning rules in accordance with Article 160 as a result of the RR sharing;
- d) the ability of the TSOs of the synchronous area to comply with the frequency quality target parameters defined in accordance with Article 127 and the ability of the LFC blocks to comply with the FRCE error target parameters defined in accordance with Article 128; and
- e) the operational security.

II. The TSO proposal

The methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR proposal was submitted to the NRAs on 14 September 2018 together with a separate explanatory document. The NRAs sent an RfA on 14 March to the TSOs. The NRAs requested the TSOs to amend the proposal by developing a methodology according to Articles 176(1) and 177(1) of Regulation 2017/1485.

The Amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR proposal was submitted to the NRAs on 14 May 2019 together with a separate explanatory document. The amended proposal included a timescale for its implementation according to article 6(6), the proposal will be implemented no later than when the Nordic synchronous area operational agreement enters into force in accordance with Article 118. A description of the impact of the proposed methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR on the objectives in Article 4(1) of Regulation 2017/1485 was included in the amended proposal.

Regulation 2017/1485 requires NRAs to consult, closely cooperate, and coordinate with each other in order to reach agreement and make decisions within two months following receipt of submissions of the last NRA concerned. A decision is therefore required by each NRA by 14 July 2019.

III. NRAs' position

The NRAs are of the opinion that the Amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR proposal enables the achievement of the objectives of Article 4 of Regulation 2017/1485.

The NRAs have therefore reached an agreement that the Amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR Proposal meet the requirements of Regulation 2017/1485.

IV. Conclusions

All NRAs have assessed, consulted and closely cooperated to reach an agreement that the Amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR Proposal meet the requirements of Regulation 2017/1485 and as such can be approved by all NRAs.

NRAs shall, on the basis of this agreement, make their national decisions by 14 July 2019. The Amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR Proposal will be adopted upon the decision of the last the NRA in the Nordic synchronous area. Following the national decisions by all NRAs, TSOs are required to publish the Amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR Proposal as approved, according to Article 8(1) of Regulation 2017/1485. All TSOs must respect the implementation deadlines provided in the Amended methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FRR/RR Proposal.

Amended Nordic synchronous area proposal for the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1)/178(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1)/179(1)

13 May 2019

Amended Nordic synchronous area Proposal for the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1)/178(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1)/179(1)

All TSOs of the Nordic synchronous area, taking into account the following:

Whereas

- (1) This document is the common proposal developed by all Transmission System Operators within the Nordic synchronous area (hereafter referred to as “TSOs”) for the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1)/178(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1)/179(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereafter referred to as “SO Regulation”). This proposal is hereafter referred to as “**Proposal**”.
- (2) The Proposal takes into account the general principles and goals set in SO Regulation as well as Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross border exchanges in electricity (hereafter referred to as “**Regulation (EC) No 714/2009**”). The goal of the SO Regulation/Regulation (EC) No 714/2009 is the safeguarding of operational security, frequency quality and the efficient use of the interconnected system and resources. Article 118(1)(z) of the SO Regulation sets for this purpose requirements for the TSOs to “*jointly develop common proposals for: [...] the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1);*”. Article 118(1)(aa) of the SO Regulation sets for this purpose requirements for the TSOs to “*jointly develop common proposals for: [...] the methodology to determine limits on the amount of exchange of RR between synchronous areas defined in accordance with Article 178(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of RR between synchronous areas defined in accordance with Article 179(1)*”
- (3) Paragraph 1 of each of the Articles 176, 177, 178 and 179 of the SO Regulation specify that the methodologies to determine the mentioned limits shall take into account:
 - (a) *the operational impact between the synchronous areas;*
 - (b) *the stability of the FRP/RRP of the synchronous area;*
 - (c)/(d) *the ability of TSOs of the synchronous area to comply with the frequency quality target parameters defined in accordance with Article 127 and the FRCE target parameters defined in accordance with Article 128; and*
 - (d)/(e) *the operational security.*Paragraph 1 of Articles 177 and 179 of the SO Regulation adds:
 - (c) *the maximum reduction of FRR that can be taken into account in the FRR dimensioning in accordance with Article 157 as a result of the FRR sharing;*
- (4) The TSOs apply two types of Frequency Restoration Reserves (FRR). Manual FFR (mFRR) and Automatic FRR (aFRR). This proposal applies to both mFRR and aFRR. The TSOs currently do not apply Replacement Reserves (RR). For this reason, this proposal does not specify rules for exchange of RR.

Amended Nordic synchronous area Proposal for the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1)/178(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1)/179(1)

- (5) In regard to regulatory approval, Article 6(3) of the SO 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, on which a Member State may provide an opinion to the concerned regulatory authority: [...]
(d) methodologies, conditions and values included in the synchronous area operational agreements in Article 118 concerning:
(ix) limits on the amount of exchange of FRR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1) and limits on the amount of sharing of FRR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1);
(x) limits on the amount of exchange of RR between synchronous areas defined in accordance with Article 178(1) and limits on the amount of sharing of RR between synchronous areas defined in accordance with Article 179(1);
- (6) According to Article 6(6) of the SO Regulation the expected impact of the Proposal on the objectives of the SO Regulation has to be described and is presented below.
- (7) The Proposal generally contributes to and does not in any way hamper the achievement of the objectives of Article 4 of the SO Regulation. In particular, the Proposal serves the objectives to (1)(d) ensuring the conditions for maintaining operational security throughout the Union, and (1)(h) contributing to the efficient operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union. The Proposal contributes to these objectives by specifying the limits for exchange of FRR between synchronous areas. The proposed limits for the exchange of FRR intend to set efficient limits that balance the objective of ensuring the conditions for maintaining operational security and efficient operation of the electricity system.
- (8) In conclusion, the Proposal contributes to the general objectives of the SO Regulation to the benefit of all market participants and electricity end consumers.

Amended Nordic synchronous area Proposal for the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1)/178(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1)/179(1)

SUBMIT THE FOLLOWING AMENDED PROPOSAL TO ALL REGULATORY AUTHORITIES OF THE NORDIC SYNCHRONOUS AREA:

Article 1 - Subject matter and scope

1. The limits for the exchange and sharing of FRR between synchronous areas described in this Proposal are the common proposal of TSOs in accordance with article 176(1) and 177(1) of the SO Regulation. The Proposal applies solely to the Nordic synchronous area.

The Nordic synchronous area covers transmission systems of East-Denmark (DK2), Finland, Sweden and Norway.

This Proposal has been developed by Energinet, Fingrid Oyj, Kraftnät Åland AB, Svenska kraftnät and Statnett SF.

2. This Proposal is subject to approval in accordance with Article 6(3) of the SO Regulation.

Article 2 - Definitions and interpretation

1. For the purposes of the Proposal, the terms used shall have the meaning of the definitions included in Article 3 of the SO Regulation.
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 – Limits for the exchange of aFRR and mFRR

1. The Nordic TSO involved in exchange of FRR is responsible for complying with article 176 of the SO Regulation;
2. The TSO who intends to exercise the right to implement an exchange of FRR with a TSO in another synchronous area shall make an assessment against article 176 and the criteria below. The TSO shall:
 - a. secure that dimensioning requirements in the Nordic LFC block are satisfied
 - i. In case of export of FRR capacity from a TSO to another TSO outside of the LFC block, equivalent FRR capacity equal to the export contract must be secured by the Nordic TSO in addition to the Nordic LFC block dimensioning volume requirement;
 - ii. In case of import of FRR capacity to a Nordic TSO from another TSO outside of the LFC block; procured volume may be counted for in the Nordic LFC block compliance monitoring for reserve availability as long as b) and c) below is fulfilled.
 - b. secure that the needed availability of grid capacity between source and sink has a probability of at least 99%;
 - c. secure that the needed availability of FRR from the reserve instructing TSO in the other synchronous area has a probability of at least 99%.
3. The assessment of FRR exchange arrangements with other synchronous areas shall be approved by all Nordic TSOs based on a proposal of the exchanging TSO. The approval process shall not be unreasonably withheld or delayed.

Amended Nordic synchronous area Proposal for the methodology to determine limits on the amount of exchange of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 176(1)/178(1) and the methodology to determine limits on the amount of sharing of FRR/RR between synchronous areas defined in accordance with Article 177(1)/179(1)

Article 4 – Limits for sharing of aFRR and mFRR

1. The Nordic TSO involved in sharing of FRR is responsible for complying with Article 177 of the SO Regulation;
2. The TSO who intends to exercise the right to implement sharing of FRR with a TSO in another synchronous area shall make an assessment against article 177 and the criteria below. The TSO shall:
 - a. secure that dimensioning requirements in the Nordic LFC block are satisfied
 - i. Disturbances leading to activations of the shared reserves, shall be reported for common Nordic evaluations of Nordic consequences;
 - ii. The shared volume may be counted for in the LFC block compliance monitoring for reserve availability as long as b), c), d) and e) below is fulfilled.
 - b. secure that the needed availability of grid capacity between source and sink has a probability of at least 99%;
 - c. secure that the needed availability of FRR from the reserve instructing TSO in the other synchronous area has a probability of at least 99%;
 - d. secure that the reduction in positive FRR capacity for disturbances within the Nordic LFC block does not exceed 50% of the size of the positive reference incident in the relevant control area;
 - e. secure that the reduction in negative FRR capacity for disturbances within the Nordic LFC block does not exceed 50% of the size of the negative reference incident in the relevant control area.
3. The assessment of FRR sharing arrangements with other synchronous areas shall be approved by all Nordic TSOs based on a proposal of the sharing TSO. The approval process shall not be unreasonably withheld or delayed.

Article 5 – Publication and implementation

1. The relevant TSOs shall publish (in accordance with Article 8 of the SO Regulation) the Proposal without undue delay after the competent NRAs have approved the Proposal or a decision has been taken by the Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 6 of the SO Regulation.
2. The TSOs shall implement the Proposal not later than when Nordic synchronous area operational agreement enters into force in accordance with Article 118 of the SO Regulation.

Article 6 - Language

The reference language for this Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs needs to translate this Proposal into national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in Nordic Synchronous Area in accordance with Article 8(1) of the SO 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 Proposal.