

Forsyningstilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

post@forsyningstilsynet.dk

ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
myndighed@Energinet.dk
CVR nr. 28 98 06 71

Dato:
14. september 2018
Forfatter:
TSK/TAL

ANMELDELSE AF FORSLAG TIL DRIFTSAFTALEN FOR DET KONTINENTALEUROPÆISKE SYNKRONOMRÅDE

I henhold til artikel 118 i Kommissionens (EU) forordning 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer, skal alle TSO'er i hvert synkront område i fællesskab udarbejde en række forslag, som skal indsendes til godkendelse hos den nationale regulerende myndighed, senest den 14. september 2018.

Indstilling til godkendelse

Denne anmeldelse vedrører følgende forslag, som hermed indstilles til godkendelse af Forsyningstilsynet:

Forslagene i henhold til artikel 118, stk.1:

- a) regler for dimensionering af FCR i henhold til artikel 153
- b) yderligere egenskaber for FCR i henhold til artikel 154, stk. 2
- d) for de synkrone områder kontinental Europa (»CE«) og Norden målparametre for reguleringsfejl ved frekvensgenoprettelse for hver LFC-kontrolblok i henhold til artikel 128
- e) metode til vurdering af risikoen og udviklingen af risikoen for udtømning af FCR i det synkrone område i henhold til artikel 131, stk. 2
- f) monitor for det synkrone område i henhold til artikel 133
- g) beregningen af reguleringsprogrammet fra nettovækselstrømspositionen for område med en fælles rampingperiode til beregning af ACE for et synkront område med mere end ét LFC-kontrolområde i henhold til artikel 136
- i) last-frekvensreguleringsstrukturen i henhold til artikel 139
- j) hvis det er relevant, metoden til at reducere den elektriske tidsafvigelse i henhold til artikel 181
- k) når det synkrone område drives af mere end én TSO, den specifikke ansvarsfordeling mellem TSO'erne i henhold til artikel 141

- n) driftsprocedurer for reduktion af systemets frekvensafvigelse med henblik på at genoprette systemtilstanden til normal tilstand og begrænse risikoen for aktivering af nødtilstand i henhold til artikel 152, stk. 10
- o) rollerne og ansvarsområderne for de TSO'er, der gennemfører en proces til udligning af modsatrettede ubalancer, en proces for grænseoverskridende aktivering af FRR eller en proces for grænseoverskridende aktivering af RR i henhold til artikel 149, stk. 2
- p) krav vedrørende tilgængelighed, pålidelighed og redundans af den tekniske infrastruktur i henhold til artikel 151, stk. 2
- q) fælles regler for drift i normal tilstand og alarmtilstand i henhold til artikel 152, stk. 6, og foranstaltningerne omhandlet i artikel 152, stk. 15
- u) rollerne og ansvarsområderne for den TSO, der tilslutter reserver, den TSO, der modtager reserver, og den berørte TSO med hensyn til udvekslingen af FRR og RR fastsat i overensstemmelse med artikel 165, stk. 1
- v) rollerne og ansvarsområderne for den TSO, der leverer reguleringskapacitet, den TSO, der modtager reguleringskapacitet, og den berørte TSO med hensyn til deling af FRR og RR fastsat i overensstemmelse med artikel 166, stk. 1
- w) rollerne og ansvarsområderne for den TSO, der tilslutter reserver, den TSO, der modtager reserver, og den berørte TSO med hensyn til udvekslingen af reserver mellem synkrone områder, og for den TSO, der leverer reguleringskapacitet, den TSO, der modtager reguleringskapacitet, og den berørte TSO med hensyn til delingen af reserver mellem synkrone områder fastsat i overensstemmelse med artikel 171, stk. 2
- z) den metode, der anvendes til at fastlægge grænser for omfanget af udveksling af FRR mellem synkrone områder fastsat i overensstemmelse med artikel 176, stk. 1, og den metode, der anvendes til at fastlægge grænser for omfanget af deling af FRR fastsat i overensstemmelse med artikel 177, stk. 1, og
- aa) den metode, der anvendes til at fastlægge grænser for omfanget af udveksling af RR mellem synkrone områder fastsat i overensstemmelse med artikel 178, stk. 1, og den metode, der anvendes til at fastlægge grænser for omfanget af deling af RR fastsat i overensstemmelse med artikel 179, stk. 1.

Sammen med dette følgebrev indsendes en række dokumenter, som følger:

A. SAFA Policy on LFCR Part A:

1. **All CE TSOs' proposal for the dimensioning rules for FCR** in accordance with Articles 153(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
2. **Explanatory note** for the FCR dimensioning rules proposal.
3. **All CE TSOs' proposal for additional properties of FCR** in accordance with Article 154(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
4. **Explanatory note** for Additional Properties of Frequency Containment Reserves.
5. **All CE TSOs' proposal for the limits on the amount of exchange and sharing of FRR between synchronous areas** in accordance with Article 176(1) and Article 177(1) of the

- Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
6. **Explanatory note** for the limits on the amount of exchange and sharing of FRR between synchronous areas.
 7. **All CE TSOs' proposal for the limits on the amount of exchange and sharing of RR between synchronous areas** in accordance with Article 178(1) and Article 179(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
 8. **Explanatory note** for the limits on the amount of exchange and sharing of RR between synchronous areas.

B. SAFA Policy on LFCR Part B:

9. **All CE TSOs' agreement on frequency restoration control error target parameters** in accordance with Article 128 of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
10. **Explanatory note** for the calculation of Frequency Restoration Control Error Target Parameter for LFC blocks of synchronous area Continental Europe.
11. **All CE TSOs' agreement on the methodology to assess the risk and evolution of the risk of exhaustion of FCR** in accordance with Article 131(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
12. **All CE TSOs' agreement on the nomination of the synchronous area monitor** in accordance with Article 118(1)(f) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
13. **All CE TSOs' agreement on the calculation of the control program** in accordance with Article 136 of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
14. **All CE TSOs' agreement on the load-frequency-control structure** in accordance with Article 139 of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
15. **All CE TSOs' agreement on the methodology to reduce the electrical time deviation** in accordance with Article 181 of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
16. **All CE TSOs' agreement on the allocation of responsibilities between the TSOs** in accordance with Article 141 of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
17. **All CE TSOs' agreement on the operational procedures to reduce frequency deviation** in accordance with Article 152(10) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
18. **All CE TSOs' agreement on the roles and responsibilities of the TSOs implementing an imbalance netting process, a cross-border FRR activation process or a cross-border RR activation process** in accordance with Article 149(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.

19. **All CE TSOs' agreement on the requirements concerning the availability, reliability and redundancy of the technical infrastructure proposal** in accordance with Article 151(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
20. **All CE TSOs' agreement on the common rules for the operation in normal state and alert state** in accordance with Article 152(6) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
21. **All CE TSOs' agreement on the roles and responsibilities of the reserve connecting TSO, the reserve receiving TSO and the affected TSO as regarding the exchange of FRR and RR** in accordance with Article 165(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
22. **All CE TSOs' agreement on the roles and responsibilities of the control capability providing TSO, the control capability receiving TSO and the affected TSO for the sharing of FRR and RR** in accordance with Article 166(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
23. **All CE TSOs' agreement on the roles and responsibilities of the reserve connecting TSO, the reserve receiving TSO and the affected TSO for the exchange of reserves between synchronous areas and of the control capability providing TSO, the control capability receiving TSO and the affected TSO for the sharing of reserves** in accordance with Article 171(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
24. **All CE TSOs' agreement on the technical design of the frequency coupling process** in accordance with Article 172(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
25. **All CE TSOs' agreement on the methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FCR between synchronous areas** in accordance with Article 173(4) and Article 118(1)(x) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
26. **Explanatory note** for the methodology to determine limits on the amount of exchange and sharing of FCR between synchronous areas.

Tilhørende dokumenter:

27. **Response to public consultation** – Part A
28. **Response from TSO consultation** – Part A/B
29. **Conveners note** – Artikel A-2
30. **ALL TSOs of Continental Europe SA Decision** - Written Voting Procedure Articles of Policy on LFCR (Part A and B) pursuant to Article 5 SO GL

Energinet skal informere om, at der ikke er opnået flertal mellem TSO'erne, hvad angår artikel A-2 – se dokument nr. 3. Der arbejdes i de kommende par måneder på at finde en løsning, hvor kommentar fra høringerne er indarbejdet med henblik på at opnå en flertalsbeslutning. Et

opdateret forslag til dokument nr. 3 vil blive fremsendt til Forsyningstilsynet, så snart det foreligger.

Spørgsmål til forslagene

Spørgsmål til forslagene sendes til myndighed@energinet.dk, cc. Torben Skødt TSK@energinet.dk, Kaj Christensen KAC@energinet.dk.

Energinet imødeser Forsyningstilsynets bekræftelse på modtagelsen af anmeldelsen.

Med venlig hilsen

Tina Alander Lindfors

Energinet
Myndighedsenheden