



16. juli 2019  
18/16519

# Afgørelse om frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i DK2 i henhold til SO GL artikel 127

## RESUMÉ

Energinet anmeldte den 13. september 2018 forslag til frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i henhold til artikel 127, jf. SO GL artikel 5, stk. 1, jf. 118, stk. 1, litra c). Forslaget er en del af driftsaftalen for det synkrone område Norden i medfør af SO GL artikel 118.

Det anmeldte forslag er udarbejdet af alle TSO'erne i det synkrone område Norden, og har til formål at fastsætte de nødvendige frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet for dette synkrone område af hensyn til at understøtte systemsikkerheden og sikre ensartede reguleringsparametre for frekvenskvaliteten.

Ensartet frekvenskvalitet i synkronområdet er endvidere afgørende for at sikre forsyningssikkerheden.

Den sidste anmeldelse i det synkrone område Norden blev modtaget d. 14. september 2018.

Det anmeldte forslag fastsætter frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i henhold til bilag III i SO GL. Således anvendes værdierne direkte fra bilaget, således at nominel frekvens er 50 Hz og at standardfrekvensintervallet i Norden er  $\pm 100$  mHz.

Målparameteret er med udgangspunkt i bilag III fastsat til max 15.000 minutter udenfor standardfrekvensintervallet pr. år. Dertil angives, at man i Norden endvidere har et mål om at målparameteret ikke bliver højere end 10.000 minutter udenfor standardfrekvensintervallet pr. år. Sidstnævnte mål er dog alene vejledende.

## AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender Energinets anmeldte forslag til frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i henhold til artikel 127 for det synkrone område Norden.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

**FORSYNINGSTILSYNET**  
Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

Tlf. 4171 5400  
[post@forsyningstilsynet.dk](mailto:post@forsyningstilsynet.dk)  
[www.forsyningstilsynet.dk](http://www.forsyningstilsynet.dk)

## SAGSFREMSTILLING

I denne sag tages der stilling til Energinets anmeldelse af det fælles nordiske forslag til frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet for det synkronområde Norden, i medfør af forordning (EU) 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer ("SO GL") artikel 127.

Det anmeldte forslag er en del af driftsaftalen for det synkronområde Norden i medfør af SO GL artikel 118. Det anmeldte forslag har til formål at fastsætte de nødvendige frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet for dette synkronområde af hensyn til at understøtte systemsikkerheden og sikre ensartede reguleringsparametre for frekvenskvaliteten. Ensartet frekvenskvalitet i synkronområdet er afgørende for driftssikkerheden i det synkronområde Norden.

Ensartet frekvenskvalitet i synkronområdet er endvidere afgørende for at sikre forsyningssikkerheden.

I medfør af SO GL artikel 127, skal alle TSO'er i et synkront område angive frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet for det synkronområde Norden i driftsaftalen for deres synkronområde.

Driftsaftalen er reguleret i medfør af SO GL artikel 118, stk. 1, og heraf fremgår, at alle TSO'er i hvert synkronområde senest 12 måneder efter ikrafttræden<sup>1</sup> af SO GL skal anmelde frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet til den regulerende myndighed.

Energinet anmeldte den 13. september 2018 et fælles forslag til frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet. Forslaget dækker det synkronområde Norden og er udarbejdet af alle TSO'er i dette synkronområde.

Forslaget vedrører således Norge, Sverige, Finland, Åland og Danmark Øst for Storebælt (DK2)

Energinet har foretaget anmeldelse som led i Energinets rolle som systemansvarlig virksomhed ("TSO") for det danske elforsyningssystem.

Det anmeldte forslag skal godkendes af alle regulerende myndigheder i den berørte region i medfør af SO GL artikel 6, stk. 3, litra d, nr. i.

Da det anmeldte fælles forslag vedrører det synkronområde Norden, skal alle regulerende myndigheder i dette synkronområde, godkende det anmeldte forslag i fællesskab.

I medfør af SO GL artikel 6, stk. 7, skal de regulerende myndigheder træffe afgørelse senest seks måneder efter, at den sidst berørte regulerende myndighed har modtaget den relevante metode.

---

<sup>1</sup> SO GL trådte i kraft 14. september 2017

Den sidst berørte regulerende myndighed modtog anmeldelse af forslag til frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet den 14. september 2019.

Forsyningstilsynet skulle således træffe afgørelse senest den 14. marts 2019.

Eftersom godkendelsen af det anmeldte forslag kræver, at mere end én regulerende myndighed træffer en afgørelse, er det i medfør af SO GL artikel 6, stk. 7, 1. pkt., pålagt de kompetente regulerende myndigheder at rådføre sig med hinanden, og koordinere og samarbejde med henblik på at nå til enighed.

Forsyningstilsynet deltager i Nordic Regulators (NordREG), hvor det fremsatte forslag har været behandlet mellem alle de relevante regulerende myndigheder i Norden. Forsyningstilsynet deltager her i System Operation Task Force (SO TF) og Energy Regulators Regional Forum (ERRF). ERRF består af ledende repræsentanter fra de forskellige regulerende myndigheder. Formålet med SO TF er bl.a. at koordinere afgørelser, der skal træffes af mere end en regulerende myndighed i fællesskab. ERRF får herefter orientering, når der er opnået enighed eller koordinerer afgørelserne i tilfælde, hvor der ikke kan opnås enighed i task forcen.

Forsyningstilsynet deltager ligeledes i Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), der bl.a. kan komme med udtalelser og afgøre eventuelle uenigheder mellem regulatorerne.

Det anmeldte forslag er blevet behandlet i samarbejde af alle regulatorer, der i enighed den 6. marts 2019, har godkendt det anmeldte forslag til regler for dimensionering af FCR for det synkrone område Norden.

Alle de regulerende myndigheder i det synkrone område Norden har fremsendt et "position paper" dateret 6. marts 2019 til TSO'erne.

Forsyningstilsynet fremsendte d. 14 marts 2019 information til Energinet om, at der nu var enighed om at godkende forslaget om frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i henhold til art. 127. Samtidig orienterede Forsyningstilsynet Energinet om, at den formelle nationale afgørelse ville blive forsinket, men forsikrede Energinet om, at forslaget kunne godkendes.

### **DET ANMELDTE FORSLAG**

SO GL fastsætter regler for systemdriften af elektricitetstransmissionssystemer ved at fastlægge fælles minimumskrav for systemdrift i Unionen, for det grænseoverskridende samarbejde mellem TSO'er og for udnyttelse af de relevante karakteristika hos de tilsluttede DSO'er og BNB'er.

I medfør af SO GL artikel 127, skal alle TSO'er i et synkront område angive frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i driftsaftalen for det synkrone område i overensstemmelse med kriterierne angivet i art. 127. Standardværdierne for frekvenskvalitetsparametrene og målparameter er angivet i hhv. tabel 1 og 2 og bilag III.

Det følger af art. 127, stk. 5, at standardværdierne angivet i bilag III gælder, medmindre TSO'erne foreslår andet.

Det anmeldte forslag har til formål at fastsætte frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i det synkrone område Norden.

I medfør af forslagets artikel 3, fastsættes frekvenskvalitetsparametrene i det synkrone område Norden til værdier svarende til det, der fremgår af bilag III, tabel 1. således fastsættes følgende:

Standardfrekvens-interval	± 100 mHz
Maksimal øjeblikkelig frekvensafvigelse	1000 mHz
Maksimal frekvensafvigelse i stabil driftstilstand	500 mHz
Frekvens-genoprettelsestid (ENG: time to restore frequency <sup>2</sup> )	15 minutter
Frekvens-genoprettelses-interval (ENG: frequency restoration range)	±100 mHz
Udløsningstid for alarmtilstand	5 minutter

Endvidere fastsættes i forslagets artikel 4 målparameter for frekvenskvalitet i Norden. Den fastsatte værdi er 15.000 minutter pr. år, hvilket også følger af bilag III, tabel 2.

Samtidig angives i stk. 2. at man i Norden har et mål om maksimalt 10.000 minutter pr. år uden for standardfrekvensintervallet. Men dette skal ikke forstås som det egentlige parameter, jf. SO GL.

Det følger således af bilaget "explanatory note", at det absolutte maksimale antal minutter for målparameteret, er 15 minutter pr. år.

Endvidere angives opgørelsesmetoden af perioderne i stk. 3, der beregnes på baggrund af tidsperioder mindre end eller højst på et sekunds varighed. Disse observationer lægges sammen og deles med 60 for at få det aktuelle antal minutter udenfor standardfrekvensintervallet.

Af det anmeldte forslags artikel 5 fremgår implementeringsfristen (tidsrammen for gennemførelsen) for reglerne om dimensionering af FCR, jf. SO GL art. 6, stk. 6.

Heraf følger det, at frekvenskvalitetsparametrene og målparameteret for frekvenskvalitet, træder i kraft senest samtidig med driftsaftalen for synkronområdet, jf. SO GL art. 118.

---

<sup>2</sup> De engelske angivelser er medtaget for at sikre klarhed, da den danske oversættelse af bilag III ikke skelner mellem "gendannelse", der ikke anvendes i Norden og "genoprettelse", der anvendes som angivet. Begge oversættes fejlagtigt med "genoprettelse" i SO GL Bilag III.

Forslaget beskriver i præambel nr. 7, forslagets forventede betydning for målene i denne forordning, som angivet i SO GL art. 4, stk. 1, jf. art. 6, stk. 6. Følgende mål fremhæves som særligt relevante for dette forslag:

- c) at fastlægge fælles processer og strukturer for last-frekvensregulering
- d) at sikre betingelserne for opretholdelse af driftssikkerhed i hele Unionen
- e) at sikre betingelserne for opretholdelse af et frekvenskvalitetsniveau for alle synkroner områder i Unionen
- h) at bidrage til effektiv drift og udvikling af elektricitetstransmissionssystemet og elektricitetssektoren i Unionen

### **SAGENS PARTER**

Energinet Elsystemansvar A/S (CVR-nr. 39314959) er sagens part i sin egenskab af transmissionssystemoperatør og pligtsubjekt i medfør af SO GL artikel 127.

### **HØRING**

Ved udarbejdelse af det anmeldte forslag har TSO'erne i det synkroner område Norden foretaget offentlig høring via ENTSO-E hjemmeside i perioden fra den 1. juni 2018 til 1. juli 2018.

Som bilag til anmeldelsen er vedlagt dokumentet "explanatory document". Dokumentet indeholder bl.a. høringssvar samt TSO'ernes stillingtagen hertil, jf. SO GL art. 11.

Det anmeldte forslag vedrører frekvenskvalitetsparametre og målparameteret for frekvenskvalitet for det synkroner område Norden.

Det anmeldte forslag vedrører derfor en bred kreds af aktører i elmarkedet. Forsyningstilsynet har på denne baggrund foretaget offentlig høring i perioden fra den 20. september 2018 til 31. oktober 2018

Tilsynet modtog 1 høringssvar fra Dansk Energi.

Dansk Energis høringssvar indeholder imidlertid ikke nogle bemærkninger i relation til forslaget om frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet, jf. SO GL art. 127.

### **RETSGRUNDLAG**

De relevante bestemmelser for denne afgørelse er: SO GL art. 4, art. 5, stk. 1, art. 6, stk. 3, litra d), nr. i), art. 6, stk. 6, art. 6, stk. 7, art. 11, art. 118, stk. 1, litra c, art. 127 og Bilag III.

Bestemmelserne gengives i det følgende:

**Kommissionens forordning (EU) 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer (SO GL)**

**Artikel 4**

1. Denne forordning har til formål at:

- a) fastlægge fælles krav og principper vedrørende driftssikkerhed
- b) fastlægge fælles driftsplanlægningsprincipper for det sammenkoblede system
- c) fastlægge fælles processer og strukturer for last-frekvensregulering
- d) sikre betingelserne for opretholdelse af driftssikkerhed i hele Unionen
- e) sikre betingelserne for opretholdelse af et frekvenskvalitetsniveau for alle synkroner områder i Unionen
- f) fremme koordineringen af systemdrift og driftsplanlægning
- g) sikre og forbedre gennemsigtigheden og pålideligheden af oplysningerne om drift af transmissionssystemer
- h) bidrage til effektiv drift og udvikling af elektricitetstransmissionssystemet og elektricitetssektoren i Unionen.

2. Når denne forordning anvendes, skal medlemsstaterne, de kompetente myndigheder og systemoperatørerne:

- a) anvende proportionalitetsprincippet og princippet om ikke-diskrimination
- b) sikre gennemsigtighed
- c) anvende princippet om optimering mellem den højeste samlede effektivitet og de laveste samlede omkostninger for alle involverede parter
- d) sikre, at TSO'er så vidt muligt anvender markedsbaserede mekanismer til at sikre netsikkerheden og –stabiliteten
- e) respektere det ansvar, der er pålagt den relevante TSO med henblik på at sikre systemsikkerheden, herunder i henhold til kravene i national lovgivning
- f) høre de relevante DSO'er og tage højde for eventuelle virkninger for deres systemer og
- g) tage højde for anerkendte europæiske standarder og tekniske specifikationer.

**Artikel 5, stk. 1**

1. TSO'erne udarbejder de vilkår og betingelser eller metoder, der er fastlagt ved denne forordning, og fremsender dem til de kompetente regulerende myndigheder til godkendelse i henhold til artikel 6, stk. 2 og 3, eller til den enhed, som medlemsstaten har udpeget i henhold til artikel 6, stk. 4, inden for de i denne forordning fastsatte frister.

**Artikel 6, stk. 1, stk. 3, stk. 6 og stk. 7.**

1. De enkelte regulerende myndigheder er ansvarlige for godkendelsen af de vilkår, betingelser og metoder, som TSO'er udarbejder i henhold til stk. 2 og 3.

Den enhed, der udpeges af medlemsstaten, godkender de vilkår og betingelser eller metoder, som TSO'er har udarbejdet, jf. stk. 4. Den udpegede enhed er den regulerende myndighed, medmindre medlemsstaten fastsætter andet.

(...)

3. Forslagene til følgende vilkår og betingelser eller metoder godkendes af alle regulerende myndigheder i den berørte region, og en medlemsstat kan indgive en udtalelse til den berørte regulerende myndighed:

(...)

d) metoder, betingelser og værdier anført i driftsaftalerne for synkront område i artikel 118 vedrørende:

(...)

i) frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i henhold til artikel 127

(...)

6. Forslaget til vilkår og betingelser eller metoder skal omfatte et forslag til tidsrammen for gennemførelsen af disse og en beskrivelse af deres forventede betydning for målene i denne forordning. Forslag til vilkår og betingelser eller metoder, der skal godkendes af flere eller alle regulerende myndigheder, fremlægges for agenturet, samtidig med at de fremlægges for de regulerende myndigheder. På anmodning fra de kompetente regulerende myndigheder afgiver agenturet inden for tre måneder en udtalelse om forslagene til vilkår og betingelser eller metoder.

7. Hvor godkendelsen af vilkår og betingelser eller metoder kræver, at mere end én regulerende myndighed træffer en afgørelse, rådfører de kompetente regulerende myndigheder sig med hinanden og koordinerer og samarbejder med henblik på at nå til enighed. Hvis agenturet afgiver en udtalelse, skal den kompetente regulerende myndighed tage denne udtalelse i betragtning. De regulerende myndigheder træffer afgørelse om de fremlagte vilkår, betingelser og metoder, jf. stk. 2 og 3, senest seks måneder efter, at de, eller i givet fald den sidste berørte regulerende myndighed, har modtaget de omhandlede vilkår, betingelser og metoder.

**Artikel 11**

1. TSO'er, der er ansvarlige for at fremlægge forslag til vilkår, betingelser og metoder eller ændringer heraf i henhold til denne forordning, hører interesseparterne, herunder de relevante myndigheder i hver medlemsstat, om udkastene til forslag til vilkår, betingelser og metoder, der er anført i artikel 6, stk. 2 og 3. Høringen løber over en periode på mindst en måned.

2. Forslag til vilkår, betingelser og metoder, der fremlægges af TSO'er på EU-plan, offentliggøres og sendes i høring på EU-plan. Forslag, der fremlægges af TSO'er på regionalt plan, sendes som minimum i høring på regionalt plan. Parter, der fremlægger forslag på bilateralt eller multilateralt plan, hører som minimum de berørte medlemsstater.

3. TSO'er, der er ansvarlige for at udarbejde et forslag til vilkår, betingelser og metoder, tager behørigt hensyn til de synspunkter, som interesseparterne fremsætter i forbindelse med høringerne, inden forslaget fremlægges til godkendelse for de regulerende myndigheder. I alle tilfælde udarbejdes en solid begrundelse for at indarbejde eller ikke at indarbejde interesseparternes synspunkter i forslaget, som vedlægges forslaget og offentliggøres inden for rimelig tid inden eller samtidig med offentliggørelsen af forslaget til vilkår, betingelser og metoder.

#### **Artikel 118, stk. 1, litra c**

1. Senest 12 måneder efter denne forordnings ikrafttræden udarbejder alle TSO'er i hvert synkront område i fællesskab fælles forslag til:

(...)

c) frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i henhold til artikel 127

#### **Artikel 127**

1. Frekvenskvalitetsparametre er:

a) den nominelle frekvens for alle synkroner områder

b) standardfrekvensintervallet for alle synkroner områder

c) den maksimale øjeblikkelige frekvensafvigelse for alle synkroner områder

d) den maksimale frekvensafvigelse i stabil driftstilstand for alle synkroner områder

e) frekvensgenoprettelsestiden for alle synkroner områder

(...)

g) frekvensgenoprettelsesintervallet for de synkroner områder GB, IE/NL og Norden

(...)



- i) udløsningstiden for alarmtilstand for alle synkrone områder.
2. Den nominelle frekvens skal være 50 Hz for alle synkrone områder.
3. Standardværdierne for de frekvenskvalitetsparametre, der er nævnt i stk. 1, er fastsat i tabel 1 i bilag III.
4. Målparameteren for frekvenskvalitet er det maksimale antal minutter uden for standardfrekvensintervallet om året for hvert synkront område, og dens standardværdi for hvert synkront område er fastsat i tabel 2 i bilag III.
5. Værdierne for frekvenskvalitetsparametre i tabel 1 i bilag III og målparameteren for frekvenskvalitet i tabel 2 i bilag III gælder, medmindre alle TSO'er i et synkront område foreslår andre værdier i henhold til stk. 6, 7 og 8.
6. I driftsaftalen for det synkrone område har alle TSO'er i de synkrone områder CE og Norden ret til at foreslå andre værdier end værdierne i tabel 1 og 2 i bilag III vedrørende: a) udløsningstid for alarmtilstand b) maksimalt antal minutter uden for standardfrekvensintervallet.
7. I driftsaftalen for det synkrone område har alle TSO'er i de synkrone områder GB og IE/NI ret til at foreslå andre værdier end værdierne i tabel 1 og 2 i bilag III vedrørende:
- a) frekvensgenoprettelsestid
- b) udløsningstid for alarmtilstand og
- c) maksimalt antal minutter uden for standardfrekvensintervallet.
8. Forslaget til ændring af værdierne i henhold til stk. 6 og 7 baseres på en vurdering af de registrerede værdier for systemfrekvensen for en periode på mindst et år og udviklingen i det synkrone område, og det skal opfylde følgende betingelser:
- a) den foreslåede ændring af frekvenskvalitetsparametrene i tabel 1 i bilag III eller målparameteren for frekvenskvalitet i tabel 2 i bilag III tager højde for:
- i) systemets størrelse fastsat ud fra forbruget og produktionen i det synkrone område og inertien i det synkrone område
  - ii) referencehændelsen
  - iii) netstruktur og/eller nettopologi
  - iv) forbrug og produktion
  - v) antal af og reaktion fra produktionsanlæg, der kører i LFSM-O-tilstand og LFSM-U-tilstand som defineret i artikel 13, stk. 2, og artikel 15, stk. 2, litra c), i forordning (EU) 2016/631

- vi) antal og reaktion fra forbrugsenheder, der drives med aktiveret efterspørgselsreaktion vedrørende systemfrekvensregulering eller efterspørgselsreaktion med meget hurtig regulering af aktiv effekt som omhandlet i artikel 29 og 30 i forordning (EU) 2016/1388 og
- vii) den tekniske kapacitet på produktionsanlæg og forbrugsenheder

b) Alle TSO'er i det synkrone område gennemfører en offentlig høring vedrørende indvirkningen af den foreslåede ændring af frekvenskvalitetsparametrene i tabel 1 i bilag III eller målparameteren for frekvenskvalitet i tabel 2 i bilag III på interesseparterne.

9. Alle TSO'er træffer foranstaltninger for at overholde værdierne for frekvenskvalitetsparametrene eller målparameteren for frekvenskvalitet. Alle TSO'er kontrollerer opfyldelsen af målparameteren for frekvenskvalitet mindst en gang om året.

### Bilag III

#### BILAG III

Frekvenskvalitetsparametre som omhandlet i artikel 127:

Tabel 1

#### Frekvenskvalitetsparametre for de synkrone områder

	CE	GB	IE/NL	Norden
Standardfrekvens-interval	± 50 mHz	± 200 mHz	± 200 mHz	± 100 mHz
Maksimal øjeblikkelig frekvensafvigelse	800 mHz	800 mHz	1 000 mHz	1 000 mHz
Maksimal frekvensafvigelse i stabil driftstilstand	200 mHz	500 mHz	500 mHz	500 mHz
Frekvens-genoprettelsestid	Bruges ikke	1 minut	1 minut	Bruges ikke
Frekvens-genoprettelses-interval	Bruges ikke	± 500 mHz	± 500 mHz	Bruges ikke
Frekvens-genoprettelsestid	15 minutter	15 minutter	15 minutter	15 minutter
Frekvens-genoprettelses-interval	Bruges ikke	± 200 mHz	± 200 mHz	± 100 mHz
Udløsningsstid for alarmtilstand	5 minutter	10 minutter	10 minutter	5 minutter

Målparametre for frekvenskvalitet som omhandlet i artikel 127:

Tabel 2

#### Målparametrene for frekvenskvalitet i de synkrone områder

	CE	GB	IE/NL	Norden
Maksimalt antal minutter uden for standardfrekvens-intervallet	15 000	15 000	15 000	15 000

## FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Denne sag drejer sig om godkendelse af Energinets anmeldelse af det fællesnordiske forslag til frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i henhold til art. 127.

Afgørelsen er truffet i medfør af SO GL art. 6, stk. 3, litra d, nr. i.

### Vurdering af formelle krav

Forsyningstilsynet modtog anmeldelsen af frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet den 13. september 2018.

I medfør af SO GL artikel 118, stk. 1, litra c, skal TSO'erne i hvert synkronområde senest 12 måneder efter ikrafttræden af SO GL udarbejde fælles forslag til frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet.

SO GL trådte i kraft den 14. september 2017. Forsyningstilsynet modtog anmeldelse af frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet den 13. september 2018. Tilsynet har herefter modtaget det anmeldte forslag rettidigt.

Af det anmeldte forslag fremgår, at forslaget er udarbejdet af alle TSO'er i det synkronområde Norden i fællesskab.

I medfør af SO GL artikel 11, stk. 3, skal høring være foretaget, inden forslaget fremlægges til godkendelse for de regulerende myndigheder. Endvidere skal forslaget vedlægges en solid begrundelse for at indarbejde eller ikke at indarbejde interesseparterers synspunkter, der er fremkommet i forbindelse med høringen.

Før anmeldelse til Forsyningstilsynet har det fremsatte forslag været i høring fra den 1. juni 2018 til den 1. juli 2018 via ENTSO-E's hjemmeside. Tilsynet bemærker, at interesseparter herunder DSO'er herved har haft mulighed for at fremkomme med synspunkter.

Sammenholdt med dokumentet "explanatory document" vurderer Forsyningstilsynet, at det fremsatte forslag opfylder betingelsen i SO GL artikel 4, stk. 2, litra f.

Forsyningstilsynet vurderer endvidere, at betingelserne i SO GL artikel 11, stk. 3, er opfyldt, ved den skete høring via ENTSO-E's hjemmeside, samt vedlagte dokument "explanatory document".

Forsyningstilsynet bemærker, at begge høringssvar, der er sendt til TSO'en, udtrykker støtte til målet om maksimalt 10.000 minutter uden for standardfrekvensintervallet ( $\pm 100$  mHz).

Forsyningstilsynet har ved sin deltagelse i ACER og NordREG rådført, samarbejdet og koordineret med de øvrige kompetente regulerende myndigheder i det synkronområde Norden, med henblik på at opnå enighed om den fremsendte anmeldelse.

De regulerende myndigheder i Norden er den 6. marts 2019 nået til enighed om at godkende det anmeldte forslag, jf. bilaget "position paper".

Dette "position paper" indeholder en formel konstatering af enigheden mellem regulatorerne og beskriver aftalen mellem regulatorerne om at godkende det anmeldte forslag, med henblik på at sikre, at afgørelsen ikke skal henvises til ACER.

Tilsynet vurderer, at denne koordinering er i overensstemmelse med kravene i SO GL art. 6, stk. 7.

Forsyningstilsynet lægger vægt på, at det anmeldte forslags artikel 5 indeholder bestemmelser om implementeringen af det anmeldte forslag.

Tilsynet vurderer på denne baggrund, at det anmeldte forslag opfylder kravet om forslag til tidsrammen for gennemførelse i SO GL artikel 6, stk. 6, og at den fastsatte implementering, senest samtidig med driftsaftalen, er i overensstemmelse med den angivne tidsfrist i SO GL artikel 118, stk. 2.

Det er på baggrund af ovenstående Forsyningstilsynets vurdering, at det anmeldte forslag til frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet i DK2 og Norden, opfylder alle formelle krav.

#### **Vurdering af materielle krav**

Det er Forsyningstilsynets vurdering, at det anmeldte forslag opfylder betingelserne i artikel 127, jf. stk. 5 og bilag III.

Tilsynet lægger vægt på, at det anmeldte forslag fastsætter værdier svarende til de i bilag III fastsatte. Der er på den baggrund ikke behov for en tilbundsgående undersøgelse af motiverne bag, jf. art. 127, stk. 5.

Tilsynet lægger endvidere vægt på, at der er tale om standardværdier, som alligevel skulle gælde.

Forsyningstilsynet har ikke ved høring eller på anden måde, modtaget materiale, der giver Forsyningstilsynet grundlag for at ændre eller tilsidesætte de af Energinet angivne værdier eller i øvrigt foretage en anden vurdering af frekvenskvalitetsparametre og målparameteret for frekvenskvalitet.

Forsyningstilsynet godkender efter en samlet vurdering det anmeldte forslag til frekvenskvalitetsparametre og målparameter for frekvenskvalitet.

### **KLAGEVEJLEDNING**

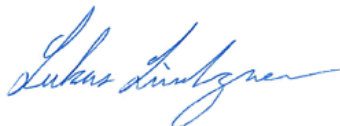
Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. § 89 i lovbekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019 om lov om elforsyning. Klage skal være skriftlig og være indgivet inden 4 uger efter, at Forsyningstilsynets afgørelse er meddelt.

Klagen indgives til:

Energiklagenævnet  
Nævnenes Hus  
Toldboden 2  
8800 Viborg  
Tlf.: 72 40 56 00  
E-mail: [ekn@naevneneshus.dk](mailto:ekn@naevneneshus.dk)

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er indgivet i rette tid.  
Nærmere information om klagefristen, hvem der kan klage (klageberettiget) og næv-  
nets klagebehandling fremgår af Energiklagenævnes hjemmeside [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk).

Med venlig hilsen



Lukas Lindgreen  
Fuldmægtig, cand.jur.  
Tlf. 41714312  
[luli@forsyningstilsynet.dk](mailto:luli@forsyningstilsynet.dk)